




3 1761 11726324 4



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263244>

36

11607

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANUARY FEBRUARY MARCH 1976

JANVIER FÉVRIER MARS 1976



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - FEBRUARY - MARCH

1976

JANVIER - FÉVRIER - MARS

To permit the publication to become more timely the information for three months is presented in this issue. Subsequent issues will return to the normal monthly format.

Dans le but de mettre cette publication à date, la compilation des données de trois mois sont présentées dans ce numéro. Les numéros subséquents seront présentés dans leur format habituel.

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1976 - Août
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—Nos. 1, 2, 3

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the Bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs située aux endroits suivants:

Toronto	(996-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

January, February, March - 1976 - Janvier, février, mars

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during the first quarter 1976 amounted to 126,580,000 barrels or 1,391,000 barrels per day, a decrease of 13.9% or 224,000 barrels per day from the first quarter 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for the first quarter 1976 is as follows: 79.5 million barrels (62.8%) were sent to Canadian refineries and 46.0 million barrels (36.3%) were exported. The 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 71.8 million barrels, or 789,000 barrels per day.

Natural gas production increased 3.1% to 932,130 million cubic feet from 904,129 million cubic feet in the first quarter 1975.

The disposition of natural gas for the first quarter 1976, is as follows: 35.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 165.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 245.4 billion were exported; 459.8 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 26.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

Durant le premier trimestre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 126,580,000 barils ou 1,391,000 barils par jour, soit, par rapport au premier trimestre 1975, une diminution de 13.9 % ou de 224,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du premier trimestre 1976 se répartit de la manière suivante: 79.5 millions de barils (62.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 46.0 millions de barils (36.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 71.8 millions de barils ou 789,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 3.1 %, passant de 904,129 million de pi³ à 932,130 million de pi³ entre le premier trimestre 1975 et le premier trimestre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 35.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 165.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 245.4 ont été exportés et 459.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 26.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lignes, les pertes dans les pipe-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,
1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,365
3	March	1	43	352	" 4,477
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	142	1,039	13,285
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	12
15	February	—	—	—	12
16	March	—	—	—	12
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	36
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	43
28	February	—	—	—	39
29	March	—	—	—	43
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	125
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	17
41	February	—	—	—	16
42	March	—	—	—	18
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	51
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	142	1,039	13,497
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> March 1976	1	43	352	4,550
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> March 1975	--	65	387	4,719

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,734	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
94,388	3,880	312	113,047	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,211	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
13,219	278	—	13,533	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
8,876	133	—	9,134	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,693	176	—	5,920	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
122,176	4,467	312	141,634	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
39,966	1,551	92	46,555	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1976</u>	54
45,837	1,608	105	52,721	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1975</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
January 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
			thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil	--	48	359	4,428	32,657	
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,415	
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--	
4	<u>Total</u>	--	48	359	4,428	34,072	
5	Condensate	--	--	--	15	79	
6	Pentanes plus	--	--	--	12	4,622	
7	Net withdrawals	--	48	359	4,455	38,773	
8	Imports	
9	<u>Total supply</u>	--	48	359	4,455	38,773	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--	
11	Quebec	--	--	--	--	--	
12	Ontario	--	48	341	2,348	11,459	
13	Manitoba	--	--	11	169	774	
14	Saskatchewan	--	--	--	168	820	
15	Alberta	--	--	--	--	7,032	
16	British Columbia	--	--	--	--	3,403	
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--	
18	<u>Total</u>	--	48	352	2,685	23,488	
	Exports to U.S.A.:						
	Petroleum administration:						
19	District I	--	--	--	--	861	
20	II	--	--	2	1,549	7,600	
21	IV	--	--	--	--	2,313	
22	V	--	--	--	--	3,459	
23	<u>Total</u>	--	--	2	1,549	14,233	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant	2	--	34	560	1,670	
25	Transporters'	--	--	24	3,941	34,106	
	Closing:						
26	Field and plant	2	--	36	550	1,634	
27	Transporters'	--	--	25	4,232	35,757	
28	Net changes	--	--	3	281	1,615	
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	122	
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	3	
31	Field and plant use	--	--	--	--	114	
32	Losses and adjustments	--	--	2	-- 60	-- 802	
33	<u>Total disposition</u>	--	48	359	4,455	38,773	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Janvier 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,275	117	38,884	...	38,884	Pétrole brut	1
—	—	1,415	...	1,415	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,275	117	40,299	...	40,299	<u>Total</u>	4
8	—	102	...	102	Condensat	5
93	—	4,727	...	4,727	Pentanes plus	6
1,376	117	45,128	...	45,128	Prélèvement net	7
...	22,000	22,000	Importations	8
1,376	117	45,128	22,000	67,128	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	5,106	5,106	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	16,894	16,894	Québec	11
—	—	14,196	—	14,196	Ontario	12
—	—	954	—	954	Manitoba	13
—	—	988	—	988	Saskatchewan	14
—	—	7,032	—	7,032	Alberta	15
1,298	—	4,701	—	4,701	Colombie-Britannique	16
—	86	86	—	86	Territoires du Nord-Ouest	17
1,298	86	27,957	22,000	49,957	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	861	—	861	District I	19
—	—	9,151	—	9,151	II	20
—	—	2,313	—	2,313	IV	21
79	—	3,538	—	3,538	V	22
79	—	15,863	—	15,863	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
26	74	2,366	—	2,366	Gisements et usines de traite-	24
1,025	—	39,096	367	39,463	ment. Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
43	104	2,369	—	2,369	Gisements et usines de traite-	26
1,029	—	41,043	367	41,410	ment. Transporteurs	27
21	30	1,950	—	1,950	Variations nettes	28
—	—	122	—	122	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	3	—	3	Carburant consommé par les	30
4	—	118	—	118	pipe-lines. Consommation des gisements et usines	31
— 26	1	— 885	—	— 885	de traitement. Pertes et rectifications	32
1,376	117	45,128	22,000	67,128	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	51	328	4,350	28,553
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,006
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	51	328	4,350	29,559
5	Condensate	--	—	—	15	71
6	Pentanes plus	--	—	—	12	4,115
7	Net withdrawals	--	51	328	4,377	33,745
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	51	328	4,377	33,745
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	—
12	Ontario	--	52	314	2,512	10,495
13	Manitoba	--	—	10	189	697
14	Saskatchewan	--	—	—	211	708
15	Alberta	--	—	—	—	6,435
16	British Columbia	--	—	—	—	3,183
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	52	324	2,912	21,518
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	—	707
20	II	--	—	2	1,741	6,656
21	IV	--	—	—	—	2,196
22	V	--	—	—	—	3,248
23	<u>Total</u>	--	—	2	1,741	12,807
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	36	550	1,634
25	Transporters'	—	—	25	4,232	35,757
26	Closing:					
27	Field and plant	2	—	39	540	1,515
28	Transporters'	—	—	23	4,033	35,600
29	Net changes	—	—	1	— 209	— 276
30	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	120
31	Pipeline fuel	--	—	—	—	5
32	Field and plant use	--	—	—	—	95
33	Losses and adjustments	--	— 1	1	— 67	— 524
	<u>Total disposition</u>	--	51	328	4,377	33,745

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,

Février 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,249	103	34,634	...	34,634	Pétrole brut	1
—	—	1,006	...	1,006	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	—	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,249	103	35,640	...	35,640	<u>Total</u>	4
8	—	94	...	94	Condensat	5
84	—	4,211	...	4,211	Pentanes plus	6
1,341	103	39,945	...	39,945	Prélèvement net	7
...	22,731	22,731	Importations	8
1,341	103	39,945	22,731	62,676	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,586	7,586	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	15,145	15,145	Québec	11
—	—	13,373	—	13,373	Ontario	12
—	—	896	—	896	Manitoba	13
—	—	919	—	919	Saskatchewan	14
—	—	6,435	—	6,435	Alberta	15
1,201	—	4,384	—	4,384	Colombie-Britannique	16
—	82	82	—	82	Territoires du Nord-Ouest	17
1,201	82	26,089	22,731	48,820	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	707	—	707	District I	19
—	—	8,399	—	8,399	II	20
—	—	2,196	—	2,196	IV	21
72	—	3,320	—	3,320	V	22
72	—	14,622	—	14,622	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
43	104	2,369	—	2,369	Début d'exercice:	
1,029	—	41,043	367	41,410	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
51	125	2,272	—	2,272	Fin d'exercice:	
1,097	—	40,753	367	41,120	Gisements et usines de traite- ment.	26
					Transporteurs	27
76	21	— 387	—	— 387	Variations nettes	28
—	—	120	—	120	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	5	—	5	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	100	—	100	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 13	—	— 604	—	— 604	Pertes et rectifications	32
1,341	103	39,945	22,731	62,676	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,

March 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			</			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
Mars 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,331	92	35,272	...	35,272	Pétrole brut	1
—	—	1,546	...	1,546	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,331	92	36,818	...	36,818	<u>Total</u>	4
9	—	94	...	94	Condensat	5
101	—	4,595	...	4,595	Pentanes plus	6
1,441	92	41,507	...	41,507	Prélèvement net	7
...	27,045	27,045	Importations	8
1,441	92	41,507	27,045	68,552	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,049	9,049	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	17,996	17,996	Québec	11
—	—	13,061	—	13,061	Ontario	12
—	—	985	—	985	Manitoba	13
—	—	862	—	862	Saskatchewan	14
—	—	6,075	—	6,075	Alberta	15
1,365	—	4,326	—	4,326	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,365	90	25,399	27,045	52,444	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	591	—	591	District I	19
—	—	9,131	—	9,131	II	20
—	—	2,259	—	2,259	IV	21
51	—	3,561	—	3,561	V	22
51	—	15,542	—	15,542	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
51	125	2,272	—	2,272	Début d'exercice:	
					Gisements et usines de traite-	24
1,097	—	40,753	367	41,120	ment.	
					Transporteurs	25
40	127	2,333	—	2,333	Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traite-	26
1,186	—	41,701	367	42,068	ment.	
					Transporteurs	27
78	2	1,009	—	1,009	Variations nettes	28
—	—	130	—	130	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	2	—	2	Carburant consommé par les	30
					pipe-lines.	
5	—	95	—	95	Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
— 58	—	— 670	—	— 670	Pertes et rectifications	32
1,441	92	41,507	27,045	68,552	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	11	4	648	6,969	275,792
2	Less field flared and waste	—	—	—	604	2,826
3	Net new production	11	4	648	6,365	272,966
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,165
6	Net withdrawals	11	4	648	6,365	241,801
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	385	2,194
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	25	1,229
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	96	35,991
9b	Other disposition and uses	—	—	—	233	13,113
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	2	8	— 3,312
12	Deliveries of marketable gas	11	4	646	5,618	192,586
13	<u>Total disposition</u>	11	4	648	6,365	241,801
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	11	4	646	4,562	28,458
14b	Plants	—	—	—	1,056	164,128
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	11	4	646	5,618	192,586
16	Receipts from distributor storage	—	841	28,344	1,783	630
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	269
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	11	845	28,990	7,401	193,485
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	11	—	—	—	—
20	Quebec	—	845	—	—	9,023
21	Ontario	—	—	28,336	—	55,570
22	Manitoba	—	—	—	—	8,857
23	Saskatchewan	—	—	—	6,164	5,299
24	Alberta	—	—	—	—	36,805
25	British Columbia	—	—	—	—	665
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	11	845	28,336	6,164	116,219
28	Exports	—	—	—	—	67,815
29	Other deliveries(1,2)	—	—	2	22	838
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	282	523
31	Line pack fluctuation	—	—	—	18	95
32	Pipeline fuel	—	—	104	94	7,541
33	Pipeline losses, etc.	—	—	548	821	454
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	11	845	28,990	7,401	193,485

See footnote(s) on page 19.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Janvier 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. CISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
39,451(3)	206	323,081	...	323,081	Production originale brute	1
333	176	3,939	...	3,939	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,118	30	319,142	...	319,142	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
188	—	31,353	...	31,353	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,930	30	287,789	...	287,789	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,310	—	3,889	...	3,889	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
43	—	1,297	...	1,297	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,822	—	39,909	...	39,909	Pertes en cours de traitement	9a
2,228	—	15,574	...	15,574	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 132	—	— 3,434	...	— 3,434	Rectifications	11
31,659	30	230,554	...	230,554	Livraisons de gaz marchand	12
38,930	30	287,789	...	287,789	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
418	30	34,129	...	34,129	Gisements	14a
31,241	—	196,425	...	196,425	Usines	14b
31,659	30	230,554	...	230,554	Total (14a + 14b)	15
6	—	31,604	...	31,604	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	41	41	Importations	17
81	—	350	1,384	1,734	Autres arrivages(1)	17a
31,746	30	262,508	1,425	263,933	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	11	—	11	Nouveau-Brunswick	19
—	—	9,868	—	9,868	Québec	20
—	—	83,906	31	83,937	Ontario	21
—	—	8,857	—	8,857	Manitoba	22
—	—	11,463	—	11,463	Saskatchewan	23
—	—	36,805	10	36,815	Alberta	24
15,191	—	15,856	—	15,856	Colombie-Britannique	25
—	30	30	—	30	Territoires du Nord-Ouest	26
15,191	30	166,796	41	166,837	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
15,571	—	83,386	—	83,386	Exportations	28
—	—	862	1,384	2,246	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	805	—	805	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
— 52	—	61	—	61	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,098	—	8,837	—	8,837	Gaz consommé dans les réseaux	32
— 62	—	1,761	—	1,761	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,746	30	262,508	1,425	263,933	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

Voir note(s) à la page 19.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	11	5	541	6,166	258,286
2	Less field flared and waste	—	—	—	532	2,424
3	Net new production	11	5	541	5,634	255,862
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,129
6	Net withdrawals	11	5	541	5,634	224,733
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	345	3,179
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	48	596
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	90	32,533
9b	Other disposition and uses	—	—	—	203	12,146
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	1	— 28	— 3,429
12	Deliveries of marketable gas	11	5	540	4,976	179,708
13	<u>Total disposition</u>	11	5	541	5,634	224,733
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	11	5	540	3,988	26,674
14b	Plants	—	—	—	988	153,034
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	11	5	540	4,976	179,708
16	Receipts from distributor storage	—	162	15,243	1,212	444
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	27
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	11	167	15,783	6,188	180,179
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	11	—	—	—	—
20	Quebec	—	167	—	—	8,155
21	Ontario	—	—	16,787	—	57,069
22	Manitoba	—	—	—	—	7,869
23	Saskatchewan	—	—	—	6,163	4,444
24	Alberta	—	—	—	—	32,186
25	British Columbia	—	—	—	—	726
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	11	167	16,787	6,163	110,449
28	Exports	—	—	—	—	64,208
29	Other deliveries(1,2)	—	—	2	17	939
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	99	1,744
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 25	— 215
32	Pipeline fuel	—	—	70	87	6,932
33	Pipeline losses, etc.	—	—	— 1,076	— 153	— 3,878
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	11	167	15,783	6,188	180,179

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Février 1976

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
36,141(3)	161	301,311	...	301,311	Production originale brute	1
488	128	3,572	...	3,572	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,653	33	297,739	...	297,739	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
184	—	31,313	...	31,313	Moins: gaz injecté et stocké	5
35,469	33	266,426	...	266,426	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,183	—	4,707	...	4,707	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
11	—	655	...	655	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	9
3,628	—	36,251	...	36,251	Pertes en cours de traitement	9a
1,678	—	14,027	...	14,027	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 1,112	—	— 4,568	...	— 4,568	Rectifications	11
30,081	33	215,354	...	215,354	Livraisons de gaz marchand	12
35,469	33	266,426	...	266,426	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
403	33	31,654	...	31,654	Gisements	14a
29,678	—	183,700	...	183,700	Usines	14b
30,081	33	215,354	...	215,354	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
12	—	17,073	...	17,073	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	275	275	Importations	17
12	—	39	1,273	1,312	Autres arrivages(1)	17a
30,105	33	232,466	1,548	234,014	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	11	—	11	Nouveau-Brunswick	19
—	—	8,322	—	8,322	Québec	20
—	—	73,856	264	74,120	Ontario	21
—	—	7,869	—	7,869	Manitoba	22
—	—	10,607	—	10,607	Saskatchewan	23
—	—	32,186	11	32,197	Alberta	24
14,116	—	14,842	—	14,842	Colombie-Britannique	25
—	33	33	—	33	Territoires du Nord-Ouest	26
14,116	33	147,726	275	148,001	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u> ...	27
13,864	—	78,072	—	78,072	Exportations	28
—	—	958	1,273	2,231	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	1,843	—	1,843	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	30
— 39	—	— 279	—	— 279	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
995	—	8,084	—	8,084	Gaz consommé dans les réseaux	32
1,169	—	— 3,938	—	— 3,938	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,105	33	232,466	1,548	234,014	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10	--	330	6,420	273,936
2	Less field flared and waste	—	—	—	609	3,285
3	Net new production	10	--	330	5,811	270,651
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	34,764
6	Net withdrawals	10	--	330	5,811	235,887
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	330	2,485
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	44	565
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	97	35,362
9b	Other disposition and uses	—	—	—	211	12,526
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 1	— 1,699
12	Deliveries of marketable gas	10	--	330	5,130	186,648
13	<u>Total disposition</u>	10	--	330	5,811	235,887
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	10	--	330	4,083	27,617
14b	Plants	—	—	—	1,047	159,031
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	10	--	330	5,130	186,648
16	Receipts from distributor storage	—	241	16,098	1,268	363
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	67
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	10	241	16,428	6,398	187,078
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	10	—	—	—	—
20	Quebec	—	241	—	—	8,126
21	Ontario	—	—	15,548	—	53,037
22	Manitoba	—	—	—	—	7,813
23	Saskatchewan	—	—	—	6,665	4,996
24	Alberta	—	—	—	—	34,073
25	British Columbia	—	—	—	—	2,954
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	10	241	15,548	6,665	110,999
28	Exports	—	—	—	—	65,985
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	14	942
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	227	2,304
31	Line pack fluctuation	—	—	—	2	238
32	Pipeline fuel	—	—	556	81	6,473
33	Pipeline losses, etc.	—	—	323	— 591	137
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	10	241	16,428	6,398	187,078

See footnote(s) on page 21.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,

Mars 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		NO
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,777(3)	156	319,629	...	319,629	Production originale brute	1
360	126	4,380	...	4,380	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,417	30	315,249	...	315,249	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
227	—	34,991	...	34,991	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,190	30	280,258	...	280,258	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,084	—	3,899	...	3,899	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
65	—	674	...	674	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,900	—	39,359	...	39,359	Pertes en cours de traitement	9a
1,902	—	14,639	...	14,639	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 15	—	— 1,715	...	— 1,715	Rectifications	11
31,254	30	223,402	...	223,402	Livraisons de gaz marchand	12
38,190	30	280,258	...	280,258	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
430	30	32,500	...	32,500	Gisements	14a
30,824	—	190,902	...	190,902	Usines	14b
31,254	30	223,402	...	223,402	Total (14a + 14b)	15
474	—	18,444	...	18,444	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	...	868	Importations	17
48	—	115	1,316	1,431	Autres arrivages(1)	17a
31,776	30	241,961	2,184	244,145	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	10	—	10	Nouveau-Brunswick	19
—	—	8,367	—	8,367	Québec	20
—	—	68,585	861	69,446	Ontario	21
—	—	7,813	—	7,813	Manitoba	22
—	—	11,661	—	11,661	Saskatchewan	23
—	—	34,073	7	34,080	Alberta	24
11,801	—	14,755	—	14,755	Colombie-Britannique	25
—	30	30	—	30	Territoires du Nord-Ouest	26
11,801	30	145,294	868	146,162	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
17,945	—	83,930	—	83,930	Exportations	28
—	—	957	1,316	2,273	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	2,531	—	2,531	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
578	—	818	—	818	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
467	—	7,577	—	7,577	Gaz consommé dans les réseaux	32
985	—	854	—	854	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,776	30	241,961	2,184	244,145	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1976

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1976

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February — Février ..	11	5	541	5,634	255,862	32,230	3,456	297,739
March — Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
<u>Year-to-date —</u> <u>Total — Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	32	9	1,519	17,810	799,479	102,617	10,664	932,130
March — 1975 — <u>Total — Mars</u>	7	8	1,498	6,421	266,637	35,797	2,914	313,282

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1976

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1976

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February — Février	185	589,399	5,930	595,514
March — Mars	222	648,481	6,502	655,205
April — Avril				
May — Mai				
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	615	1,895,617	19,070	1,915,302
<u>Total March — 1975 — Mars</u>	235	654,693	6,248	661,176

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Janvier 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	17	208
Alberta	3,098	1,963	657,737
British Columbia - Colombie-Britannique	42	65	6,638
<u>Canada</u>	3,183	2,045	664,383
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	1	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	17	...
Alberta	3,097	1,963	...
British Columbia - Colombie-Britannique	42	65	...
<u>Canada</u>	3,182	2,045	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 129 million cubic feet and 3,503 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 129 millions de pi³ et 3,503 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Février 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	39	16	185
Alberta	2,815	1,818	589,399
British Columbia — Colombie-Britannique	40	52	5,930
<u>Canada</u>	2,894	1,886	595,514
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	1	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	39	16	...
Alberta	2,814	1,818	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	52	...
<u>Canada</u>	2,893	1,886	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 116 million cubic feet and 3,503 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 116 millions de pi³ et 3,503 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1976

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Mars 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	18	222
Alberta	2,965	1,912	648,481
British Columbia — Colombie-Britannique	51	59	6,502
<u>Canada</u>	3,059	1,989	655,205
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	18	...
Alberta	2,965	1,912	...
British Columbia — Colombie-Britannique	51	59	...
<u>Canada</u>	3,059	1,989	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 114 million cubic feet and 3,402 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 114 millions de pi³ et 3,402 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1976



NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

APRIL - 1976 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1976 amounted to 37,890,000 barrels or 1,263,000 barrels per day, a decrease of 8.2% or 113,000 barrels per day from April 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1976 is as follows; 24.5 million barrels (64.6%) were sent to Canadian refineries and 15.3 million barrels (40.4%) were exported. The 5.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.1 million barrels, or 802,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.7% to 290,872 million cubic feet from 288,936 million cubic feet in April 1975.

The disposition of natural gas for April 1976, is as follows: 40.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.8 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.9 billion were exported; 117.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.4 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En avril 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 37,890,000 barils ou 1,263,000 barils par jour, soit, par rapport à avril 1975, une diminution de 8.2 % ou de 113,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1976 se répartit de la manière suivante: 24.5 millions de barils (64.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.3 millions de barils (40.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.1 millions de barils ou 802,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.7 %, passant de 288,936 million de pi³ à 290,872 million de pi³ entre avril 1975 et avril 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 40.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.8 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.9 milliards ont été exportés et 117.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.4 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388 ^r
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	196	1,259	16,870
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	12 ^r
15	February	—	—	—	10 ^r
16	March	—	—	—	12
17	April	—	—	—	8
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	42
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	43
28	February	—	—	—	39
29	March	—	—	—	43
30	April	—	—	—	32
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	157
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	17
41	February	—	—	—	16
42	March	—	—	—	18
43	April	—	—	—	14
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	65
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	196	1,259	17,134
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> April 1976	1	54	220	3,616
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> April 1975	1	60	363	3,692

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
123,166	4,992	377	146,862	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
17,204	383	—	17,629	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,598	173	—	11,928	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,390	229	—	7,684	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
159,358	5,777	377	184,103	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
37,182	1,310	65	42,448	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> Avril 1976	54
40,439	1,491	69	46,115	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> Avril 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	54	220	3,550	26,999
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,725
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	54	220	3,550	28,724
5	Condensate	—	—	—	12	54
6	Pentanes plus	—	—	—	8	3,985
7	Net withdrawals	1	54	220	3,570	32,763
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	54	220	3,570	32,763
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	56	193	1,910	10,989
13	Manitoba	—	—	6	173	721
14	Saskatchewan	—	—	—	84	210
15	Alberta	—	—	—	—	5,425
16	British Columbia	—	—	—	—	3,403
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	56	199	2,167	20,748
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	1,350
20	II	—	—	2	1,686	7,508
21	IV	—	—	—	—	2,015
22	V	—	—	—	—	2,692
23	<u>Total</u>	—	—	2	1,686	13,565
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	31	546 ^r	1,597
25	Transporters'	—	—	25	4,193	36,297
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	51	542	1,791
27	Transporters'	—	—	24	3,706	35,024
28	Net changes	—	—	19	— 491	— 1,079
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	128
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	1
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 59
32	Losses and adjustments	—	— 2	—	208	— 541
33	<u>Total disposition</u>	1	54	220	3,570	32,763

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		n°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,103	65	31,992	...	31,992	Pétrole brut	1
—	—	1,725	...	1,725	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,103	65	33,717	...	33,717	<u>Total</u>	4
9	—	75	...	75	Condensat	5
105	—	4,098	...	4,098	Pentanes plus	6
1,217	65	37,890	...	37,890	Prélèvement net	7
...	24,051	24,051	Importations	8
1,217	65	37,890	24,051	61,941	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,325	8,325	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	15,726	15,726	Québec	11
—	—	13,148	—	13,148	Ontario	12
—	—	900	—	900	Manitoba	13
—	—	294	—	294	Saskatchewan	14
—	—	5,425	—	5,425	Alberta	15
1,231	—	4,634	—	4,634	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,231	90	24,491	24,051	48,542	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	1,350	—	1,350	District I	19
—	—	9,196	—	9,196	II	20
—	—	2,015	—	2,015	IV	21
39	—	2,731	—	2,731	V	22
39	—	15,292	—	15,292	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
40	127	2,343	—	2,343	Début d'exercice:	
1,186	—	41,701	367	42,068	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
42	102	2,530	—	2,530	Fin d'exercice:	
1,120	—	39,874	367	40,241	Gisements et usines de traite- ment.	26
— 64	— 25	— 1,640	—	— 1,640	Transporteurs	27
—	—	129	—	129	Variations nettes	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5	—	— 54	—	— 54	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
6	—	— 329	—	— 329	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,217	65	37,890	24,051	51,941	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	—	347	5,454	250,792
2	Less field flared and waste	—	—	—	597	2,165
3	Net new production	8	—	347	4,857	248,627
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	29,946
6	Net withdrawals	8	—	347	4,857	218,681
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	303	2,308
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	13	616
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	77	32,125
9b	Other disposition and uses	—	—	—	208	11,433
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 1	— 83	2,389
12	Deliveries of marketable gas	8	—	348	4,339	169,810
13	<u>Total disposition</u>	8	—	347	4,857	218,681
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	8	—	348	3,494	21,652
14b	Plants	—	—	—	845	148,158
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	8	—	348	4,339	169,810
16	Receipts from distributor storage	—	—	4,993	21	1
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	17
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	8	—	5,341	4,360	169,828
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	8	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	6,575
21	Ontario	—	—	4,705	—	52,616
22	Manitoba	—	—	—	—	5,785
23	Saskatchewan	—	—	—	5,755	2,841
24	Alberta	—	—	—	—	26,513
25	British Columbia	—	—	—	—	672
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	8	—	4,705	5,755	95,002
28	Exports	—	—	—	—	65,341
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	11	528
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,711	13,753
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 3	— 4
32	Pipeline fuel	—	—	43	83	5,120
33	Pipeline losses, etc.	—	—	592	— 3,197	— 9,912
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	8	—	5,341	4,360	169,828

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,209(3)	145	293,955	...	293,955	Production originale brute	1
194	127	3,083	...	3,083	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,015	18	290,872	...	290,872	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
199	—	30,145	...	30,145	Moins: gaz injecté et stocké	5
36,816	18	260,727	...	260,727	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,469	—	4,080	...	4,080	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
84	—	713	...	713	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,684	—	35,886	...	35,886	Pertes en cours de traitement	9a
1,752	—	13,393	...	13,393	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 521	—	1,784	...	1,784	Rectifications	11
30,348	18	204,871	...	204,871	Livraisons de gaz marchand	12
36,816	18	260,727	...	260,727	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
384	18	25,904	...	25,904	Gisements	14a
29,964	—	178,967	...	178,967	Usines	14b
30,348	18	204,871	...	204,871	Total (14a + 14b)	15
8	—	5,023	...	5,023	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	599	599	Importations	17
3	—	20	1,223	1,243	Autres arrivages(1)	17a
30,359	18	209,914	1,822	211,736	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	19
—	—	6,575	—	6,575	Québec	20
—	—	57,321	597	57,918	Ontario	21
—	—	5,785	—	5,785	Manitoba	22
—	—	8,596	—	8,596	Saskatchewan	23
—	—	26,513	2	26,515	Alberta	24
11,472	—	12,144	—	12,144	Colombie-Britannique	25
—	18	18	—	18	Territoires du Nord-Ouest	26
11,472	18	116,960	599	117,559	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
18,566	—	83,907	—	83,907	Exportations	28
—	—	540	—	540	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	15,464	1,223	16,687	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
146	—	139	—	139	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
931	—	6,177	—	6,177	Gaz consommé dans les réseaux	32
— 756	—	— 13,273	—	— 13,273	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,359	18	209,914	1,822	211,736	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648 ^r	255,862	32,230	3,456	297,753 ^F
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	-	347	4,857	248,627	33,574	3,459	290,872
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	40	9	1,866	22,681	1,048,106	136,191	14,123	1,223,016
April - 1975 - <u>Total - Avril</u>	8	8	1,406	5,755	243,439	35,625	2,695	288,936

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206 ^r	589,399	5,930	595,535 ^F
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	782	2,477,107	25,344	2,503,233
<u>Total April - 1975 - Avril</u>	191	592,279	6,341	598,811

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
April 1976

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
avril 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	32	14	146
Alberta	2,739	1,697	581,490
British Columbia — Colombie-Britannique	40	53	6,274
<u>Canada</u>	2,811	1,764	587,910
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	17	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	17	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	32	14	...
Alberta	2,722	1,697	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	53	...
<u>Canada</u>	2,794	1,764	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 96 million cubic feet and 3,345 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 96 millions de pi³ et 3,345 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

MAY 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1976

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

MAY - 1976 - MAI

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1976 - Octobre
5-3301-515

Price—Prix; 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the Bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidential en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs située aux endroits suivants:

Toronto	(996-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

MAY - 1976 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1976 amounted to 45,096,000 barrels or 1,455,000 barrels per day, an increase of 12.5% or 162,000 barrels per day from May 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1976 is as follows; 28.2 million barrels (62.4%) were sent to Canadian refineries and 15.1 million barrels (33.5%) were exported. The 4.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.1 million barrels, or 811,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.6% to 281,639 million cubic feet from 274,518 million cubic feet in May 1975.

The disposition of natural gas for May 1976, is as follows: 49.9 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 81.7 billion were exported; 97.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mai 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,096,000 barils ou 1,455,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1975, une augmentation de 12.5 % ou de 162,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1976 se répartit de la manière suivante: 28.2 millions de barils (62.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.1 millions de barils (33.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 25.1 millions de barils ou 811,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.6 %, passant de 274,518 million de pi³ à 281,639 million de pi³ entre mai 1975 et mai 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 49.9 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 81.7 milliards ont été exportés et 97.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.6 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	5,225
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	260	1,586	22,095
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	12
15	February	—	—	—	10
16	March	—	—	—	12
17	April	—	—	—	8
18	May	—	—	—	8
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	50
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	43
28	February	—	—	—	39
29	March	—	—	—	43
30	April	—	—	—	32
31	May	—	—	—	31
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	188
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	17
41	February	—	—	—	16
42	March	—	—	—	18
43	April	—	—	—	14
44	May	—	—	—	16
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	81
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	260	1,586	22,414
54	<u>Total liquid hydrocarbons May 1976</u>	--	64	327	5,280
55	<u>Total liquid hydrocarbons May 1975</u>	1	70	367	4,611

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,277	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
157,557	6,227	412	188,139	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,819	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
20,916	482	—	21,448	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,620	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,145	215	—	14,548	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,733	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,050	286	—	9,417	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
201,668	7,210	412	233,552	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
42,310	1,433	35	49,449	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> mai 1976	54
37,757	1,336	29	44,171	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> mai 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	64	327	5,210	32,780
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,556
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	64	327	5,210	34,336
5	Condensate	—	—	—	15	55
6	Pentanes plus	—	—	—	8	3,712
7	Net withdrawals	--	64	327	5,233	38,103
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	64	327	5,233	38,103
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	63	230	1,603	11,113
13	Manitoba	—	—	—	183	703
14	Saskatchewan	—	—	—	279	834
15	Alberta	—	—	—	—	8,372
16	British Columbia	—	—	—	—	3,543
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	63	230	2,065	24,565
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	143	894
20	II	—	—	106	1,985	6,992
21	IV	—	—	—	—	2,082
22	V	—	—	—	—	2,876
23	<u>Total</u>	—	—	106	2,128	12,844
	Inventories:					
24	Opening:					
	Field and plant	2	—	50	542	1,791
25	Transporters'	—	—	24	3,706	35,024
26	Closing:					
	Field and plant	2	—	40	538	1,865
27	Transporters'	—	—	25	4,668	36,348
28	Net changes	—	—	— 9	958	1,398
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	165
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	1
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 280
32	Losses and adjustments	—	1	—	82	— 590
33	<u>Total disposition</u>	--	64	327	5,233	38,103

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,227	35	39,643	...	39,643	Pétrole brut	1
—	—	1,556	...	1,556	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,227	35	41,199	...	41,199	<u>Total</u>	4
8	—	78	...	78	Condensat	5
99	—	3,819	...	3,819	Pentanes plus	6
1,334	35	45,096	...	45,096	Prélèvement net	7
...	25,127	25,127	Importations	8
1,334	35	45,096	25,127	70,223	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,498	9,498	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	15,629	15,629	Québec	11
—	—	13,009	—	13,009	Ontario	12
—	—	886	—	886	Manitoba	13
—	—	1,113	—	1,113	Saskatchewan	14
—	—	8,372	—	8,372	Alberta	15
1,184	—	4,727	—	4,727	Colombie-Britannique	16
—	44	44	—	44	Territoires du Nord-Ouest	17
1,184	44	28,151	25,127	53,278	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	1,037	—	1,037	District I	19
—	—	9,083	—	9,083	II	20
—	—	2,082	—	2,082	IV	21
36	—	2,912	—	2,912	V	22
36	—	15,114	—	15,114	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
42	102	2,529	—	2,529	Début d'exercice:	
1,120	—	39,874	367	40,241	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	24 25
21	92	2,558	—	2,558	Fin d'exercice:	
1,242	—	42,283	367	42,650	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	26 27
101	— 10	2,438	—	2,438	Variations nettes	28
—	—	165	—	165	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	1	—	1	Carburant consommé par les pipe-lines. Consommation des gisements et usines de traitement. Pertes et rectifications	30 31 32
7	—	— 273	—	— 273		
6	1	— 500	—	— 500		
1,334	35	45,096	25,127	70,223	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	—	374	4,173	243,542
2	Less field flared and waste	—	—	—	582	2,362
3	Net new production	8	—	374	3,591	241,180
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	29,626
6	Net withdrawals	8	—	374	3,591	211,554
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	303	2,471
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	37	845
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	107	30,213
9b	Other disposition and uses	—	—	—	196	10,458
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 47	2,426
12	Deliveries of marketable gas	8	—	374	2,995	165,141
13	<u>Total disposition</u>	8	—	374	3,591	211,554
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	8	—	374	2,130	20,297
14b	Plants	—	—	—	865	144,844
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	8	—	374	2,995	165,141
16	Receipts from distributor storage	—	—	2,251	147	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	10
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	8	—	2,625	3,142	165,151
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	7	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	5,600
21	Ontario	—	—	3,016	—	47,220
22	Manitoba	—	—	—	—	3,821
23	Saskatchewan	—	—	—	2,780	3,147
24	Alberta	—	—	—	—	21,569
25	British Columbia	—	—	—	—	318
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	7	—	3,016	2,780	81,675
28	Exports	—	—	—	—	62,148
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	—	1,943
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,468	19,942
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 2	— 213
32	Pipeline fuel	—	—	33	86	5,986
33	Pipeline losses, etc.	1	—	— 425	— 2,190	— 6,330
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	8	—	2,625	3,142	165,151

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mai 1976

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
36,689(3)	104	284,890	...	284,890	Production originale brute	1
219	88	3,251	...	3,251	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
36,470	16	281,639	...	281,639	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
235	—	29,861	...	29,861	Moins: gaz injecté et stocké	5
36,235	16	251,778	...	251,778	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,196	—	3,970	...	3,970	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
48	—	930	...	930	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	9
3,585	—	33,905	...	33,905	Pertes en cours de traitement	9a
1,864	—	12,518	...	12,518	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 492	—	1,887	...	1,887	Rectifications	11
30,034	16	198,568	...	198,568	Livraisons de gaz marchand	12
36,235	16	251,778	...	251,778	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
417	16	23,242	...	23,242	Gisements	14a
29,617	—	175,326	...	175,326	Usines	14b
30,034	16	198,568	...	198,568	Total (14a + 14b)	15
—	—	2,398	...	2,398	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1,059	1,059	Importations	17
16	—	26	1,241	1,267	Autres arrivages(1)	17a
30,050	16	200,992	2,300	203,292	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	19
—	—	5,600	—	5,600	Québec	20
—	—	50,236	1,058	51,294	Ontario	21
—	—	3,821	—	3,821	Manitoba	22
—	—	5,927	—	5,927	Saskatchewan	23
—	—	21,569	1	21,570	Alberta	24
9,909	—	10,227	—	10,227	Colombie-Britannique	25
—	16	16	—	16	Territoires du Nord-Ouest	26
9,909	16	97,403	1,059	98,462	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
19,518	—	81,666	—	81,666	Exportations	28
—	—	1,944	1,241	3,185	Autres livraisons(1,2)	29
67	—	22,477	—	22,477	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	30
— 213	—	— 428	—	— 428	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
909	—	7,014	—	7,014	Gaz consommé dans les réseaux	32
— 140	—	— 9,084	—	— 9,084	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,050	16	200,992	2,300	203,292	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	--	347	4,857	248,627	33,574	3,459	290,872
May - Mai	8	--	374	3,591	241,180	33,076	3,410	281,639
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	48	9	2,240	26,272	1,289,286	169,267	17,533	1,504,655
May - 1975 - Total - Mai	8	2	691	4,658	231,395	35,059	2,705	274,518

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	150	542,353	6,359	548,862
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	932	3,019,460	31,703	3,052,095
Total May - 1975 - Mai	48	556,059	4,734	560,841

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
May 1976

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Mai 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	31	16	150
Alberta	2,547	1,660	542,353
British Columbia — Colombie-Britannique	42	57	6,359
<u>Canada</u>	2,620	1,733	548,862
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	31	16	...
Alberta	2,547	1,660	...
British Columbia — Colombie-Britannique	42	57	...
<u>Canada</u>	2,620	1,733	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 96 million cubic feet and 3,298 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 96 millions de pi³ et 3,298 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1976

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JUNE - 1976 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1976 amounted to 47,601,000 barrels or 1,587,000 barrels per day, a decrease of 0.2% or 3,000 barrels per day from June 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1976 is as follows; 31.6 million barrels (66.5%) were sent to Canadian refineries and 15.1 million barrels (31.8%) were exported. The 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.0 million barrels, or 832,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.5% to 265,728 million cubic feet from 264,470 million cubic feet in June 1975.

The disposition of natural gas for June 1976, is as follows: 54.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.8 billion were exported; 79.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juin 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,601,000 barils ou 1,587,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1975, une diminution de 0.2 % ou de 3,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1976 se répartit de la manière suivante: 31.6 millions de barils (66.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.1 millions de barils (31.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 25.0 millions de barils ou 832,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.5 %, passant de 264,470 million de pi³ à 265,728 million de pi³ entre juin 1975 et juin 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.8 milliards ont été exportés et 79.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	5,225
6	June	1	52	323	5,308
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	3	312	1,909	27,403
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	8
19	June	--	--	--	9
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	59
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	31
32	June	--	--	--	33
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	221
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	16
45	June	--	--	--	18
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	99
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	3	312	1,909	27,782
54	<u>Total liquid hydrocarbons June 1976</u>	1	52	323	5,368
55	<u>Total liquid hydrocarbons June 1975</u>	--	57	361	5,916

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,277	Mai	5
36,854	1,196	100	43,834	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
194,411	7,423	512	231,973	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,819	Mai	18
3,677	81	—	3,767	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
24,593	563	—	25,215	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
<u>Propane</u>					
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,620	Mai	31
2,488	43	—	2,564	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
16,633	258	—	17,112	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
<u>Butanes</u>					
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,733	Mai	44
1,626	48	—	1,692	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
10,676	334	—	11,109	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
246,313	8,578	512	285,409	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
44,645	1,368	100	51,857	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1976</u>	54
44,382	1,315	75	52,106	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1975</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	52	323	5,294	35,241
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,559
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	52	323	5,294	36,800
5	Condensate	—	—	—	14	54
6	Pentanes plus	—	—	—	9	3,677
7	Net withdrawals	1	52	323	5,317	40,531
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	52	323	5,317	40,531
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	1,490
12	Ontario	—	53	311	2,622	11,805
13	Manitoba	—	—	10	161	711
14	Saskatchewan	—	—	—	395	930
15	Alberta	—	—	—	—	8,429
16	British Columbia	—	—	—	—	3,376
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	53	321	3,178	26,741
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	69	630
20	II	—	—	3	2,064	7,252
21	IV	—	—	—	—	2,091
22	V	—	—	—	—	3,015
23	<u>Total</u>	—	—	3	2,133	12,988
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	40	538	1,865
25	Transporters'	—	—	25	4,668	36,348
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	40	550	1,788
27	Transporters'	—	—	25	4,577	38,171
28	Net changes	—	—	—	— 79	1,746
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	167
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	3
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 65
32	Losses and adjustments	—	— 1	— 1	85	— 1,049
33	<u>Total disposition</u>	1	52	323	5,317	40,531

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		no
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,187	100	42,198	...	42,198	Pétrole brut	1
—	—	1,559	...	1,559	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,187	100	43,757	...	43,757	<u>Total</u>	4
9	—	77	...	77	Condensat	5
81	—	3,767	...	3,767	Pentanes plus	6
1,277	100	47,601	...	47,601	Prélèvement net	7
...	24,966	24,966	Importations	8
1,277	100	47,601	24,966	72,567	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,740	8,740	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1,490	16,226	17,716	Québec	11
—	—	14,791	—	14,791	Ontario	12
—	—	882	—	882	Manitoba	13
—	—	1,325	—	1,325	Saskatchewan	14
—	—	8,429	—	8,429	Alberta	15
1,261	—	4,637	—	4,637	Colombie-Britannique	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest	17
1,261	89	31,643	24,966	56,609	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	699	—	699	District I	19
—	—	9,319	—	9,319	II	20
—	—	2,091	—	2,091	IV	21
25	—	3,040	—	3,040	V	22
25	—	15,149	—	15,149	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
21	92	2,558	—	2,558	Gisements et usines de traite-	24
1,242	—	42,283	367	42,650	ment.	
					Transporteurs	25
10	103	2,493	—	2,493	Fin d'exercice:	
1,270	—	44,043	367	44,410	Gisements et usines de traite-	26
					ment.	
17	11	1,695	—	1,695	Transporteurs	27
					Variations nettes	28
—	—	168	—	168	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	3	—	3	Carburant consommé par les	30
7	—	— 58	—	— 58	pipe-lines.	
— 33	—	— 999	—	— 999	Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
1,277	100	47,601	24,966	72,567	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
31,146(3)	185	269,547	...	269,547	Production originale brute	1
278	166	3,819	...	3,819	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
30,868	19	265,728	...	265,728	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
191	—	28,490	...	28,490	Moins: gaz injecté et stocké	5
30,677	19	237,238	...	237,238	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
780	—	3,735	...	3,735	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
5	—	617	...	617	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,105	—	33,026	...	33,026	Pertes en cours de traitement	9a
1,838	—	13,241	...	13,241	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 442	—	1,090	...	1,090	Rectifications	11
25,391	19	185,529	...	185,529	Livraisons de gaz marchand	12
30,677	19	237,238	...	237,238	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
398	19	22,001	...	22,001	Gisements	14a
24,993	—	163,528	...	163,528	Usines	14b
25,391	19	185,529	...	185,529	Total (14a + 14b)	15
—	—	130	...	130	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	...	579	Importations	17
26	—	41	1,191	1,232	Autres arrivages(1)	17a
25,417	19	185,700	1,770	187,470	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	19
—	—	4,514	—	4,514	Québec	20
—	—	39,797	578	40,375	Ontario	21
—	—	2,409	—	2,409	Manitoba	22
—	—	5,125	—	5,125	Saskatchewan	23
—	—	18,416	1	18,417	Alberta	24
8,491	—	8,709	—	8,709	Colombie-Britannique	25
—	19	19	—	19	Territoires du Nord-Ouest	26
8,491	19	78,996	579	79,575	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
16,138	—	75,793	—	75,793	Exportations	28
—	—	1,489	1,191	2,680	Autres livraisons(1,2)	29
56	—	26,371	—	26,371	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
— 11	—	526	—	526	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
685	—	6,062	—	6,062	Gaz consommé dans les réseaux	32
58	—	— 3,537	—	— 3,537	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
25,417	19	185,700	1,770	187,470	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	--	347	4,928 ^F	248,627	33,574	3,459	290,943 ^F
May - Mai	8	--	374	3,591	241,180	33,076	3,410	281,639
June - Juin	7	--	352	3,840	230,642	28,081	2,806	265,728
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	55	9	2,592	30,183	1,519,928	197,348	20,339	1,770,454
June - 1975 - <u>Total</u> - Juin	6	1	1,069	4,233	223,496	33,276	2,389	264,470

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	150	524,353 ^F	6,359	530,862 ^F
June - Juin	168	539,949	4,852	544,969
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,100	3,541,409	36,555	3,579,064
<u>Total</u> June - 1975 - Juin	198	503,716	5,164	509,078

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juin 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	33	18	168
Alberta	2,498	1,628	539,949
British Columbia — Colombie-Britannique	43	48	4,852
<u>Canada</u>	2,574	1,694	544,969
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	10	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	10	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	33	18	...
Alberta	2,488	1,626	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43	48	...
<u>Canada</u>	2,564	1,692	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 54 million cubic feet and 2,733 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 54 millions de pi³ et 2,733 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1976

Government
Publications



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1976 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1976 - Novembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- ^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- ^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JULY - 1976 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1976 amounted to 43,010,000 barrels or 1,387,000 barrels per day, a decrease of 14.6% or 237,000 barrels per day from July 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1976 is as follows: 31.3 million barrels (72.8%) were sent to Canadian refineries and 13.9 million barrels (32.4%) were exported. The 5.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.6 million barrels, or 825,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 5.8% to 262,167 million cubic feet from 278,203 million cubic feet in July 1975.

The disposition of natural gas for July 1976, is as follows: 63.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.4 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 72.5 billion were exported; 70.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 7.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,010,000 barils ou 1,387,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1975, une diminution de 14.6 % ou de 237,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1976 se répartit de la manière suivante: 31.3 millions de barils (72.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 13.9 millions de barils (32.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 25.6 millions de barils ou 825,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 5.8 %, passant de 278,203 million de pi³ à 262,167 million de pi³ entre juillet 1975 et juillet 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 63.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.4 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 72.5 milliards ont été exportés et 70.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 7.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985 ^r
6	June	1	52	323	5,308
7	July	--	59	348	5,566
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	3	371	2,257	32,729
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	.2
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13 ^r
19	June	--	--	--	9
20	July				14
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	78
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44 ^r
32	June	--	--	--	33
33	July				39
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	273
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20 ^r
45	June	--	--	--	18
46	July				19
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	122
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	3	371	2,257	33,202
54	<u>Total liquid hydrocarbons July 1976</u>	--	59	348	5,638
55	<u>Total liquid hydrocarbons July 1975</u>	1	65	368	6,364

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037 ^r	Mai	5
36,854	1,196	100	43,834	Juin	6
31,653	1,249	99	38,974	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
226,064	8,672	611	270,707	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824 ^r	Mai	18
3,677	81	—	3,767	Juin	19
3,958	64	—	4,036	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
28,551	627	—	29,256	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633 ^r	Mai	31
2,488	43	—	2,564	Juin	32
2,677	46	—	2,762	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
19,310	304	—	19,887	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737 ^r	Mai	44
1,626	48	—	1,692	Juin	45
1,742	50	—	1,811	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,418	384	—	12,924	Total cumulatif de l'année	52
286,343	9,987	611	332,774	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
40,030	1,409	99	47,583	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1976	54
46,867	1,331	124	55,120	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	59	348	5,555	29,936
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,665
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	59	348	5,555	31,601
5	Condensate	--	--	--	11	52
6	Pentanes plus	--	--	--	14	3,958
7	Net withdrawals	--	59	348	5,580	35,611
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	59	348	5,580	35,611
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	3,202
12	Ontario	--	60	335	2,659	11,865
13	Manitoba	--	--	11	166	773
14	Saskatchewan	--	--	--	324	818
15	Alberta	--	--	--	--	6,470
16	British Columbia	--	--	--	--	3,003
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	60	346	3,149	26,131
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	--	--	43	403
20	II	--	--	3	2,616	6,093
21	IV	--	--	--	--	2,060
22	V	--	--	--	--	2,702
23	<u>Total</u>	--	--	3	2,659	11,258
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	--	40	550	1,788
25	Transporters'	--	--	25	4,577	38,171
	Closing:					
26	Field and plant	2	--	39	575	1,804
27	Transporters'	--	--	26	4,222	37,232
28	Net changes	--	--	--	- 330	- 923
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	153
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	3
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	- 1	- 1	102	- 1,011
33	<u>Total disposition</u>	--	59	348	5,580	35,611

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1976

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,238	99	37,235	...	37,235	Pétrole brut	1
—	—	1,665	...	1,665	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,238	99	38,900	...	38,900	<u>Total</u>	4
11	—	74	...	74	Condensat	5
64	—	4,036	...	4,036	Pentanes plus	6
1,313	99	43,010	...	43,010	Prélèvement net	7
...	25,585	25,585	Importations	8
1,313	99	43,010	25,585	68,595	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,542	9,542	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	3,202	16,043	19,245	Québec	11
—	—	14,919	—	14,919	Ontario	12
—	—	950	—	950	Manitoba	13
—	—	1,142	—	1,142	Saskatchewan	14
—	—	6,470	—	6,470	Alberta	15
1,524	—	4,527	—	4,527	Colombie-Britannique	16
—	91	91	—	91	Territoires du Nord-Ouest	17
1,524	91	31,301	25,585	56,886	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	446	—	446	District I	19
—	—	8,712	—	8,712	II	20
—	—	2,060	—	2,060	IV	21
36	—	2,738	—	2,738	V	22
36	—	13,956	—	13,956	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
97 ^F	103	2,580 ^F	—	2,580 ^F	Début d'exercice:	
1,270	—	44,043	367	44,410	Gisements et usines de traitement.	24
					Transporteurs	25
75	110	2,605	—	2,605	Fin d'exercice:	
1,108	—	42,588	367	42,995	Gisements et usines de traitement.	26
— 184	7	— 1,430	—	— 1,430	Transporteurs	27
—	—	153	—	153	Variations nettes	28
—	—	3	—	3	Livraisons à d'autres acheteurs ...	29
3	—	3	—	3	Carburant consommé par les	30
— 66	1	— 976	—	— 976	pipe-lines.	
1,313	99	43,010	25,585	68,595	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	352	4,613	235,896
2	Less field flared and waste	—	—	—	572	2,866
3	Net new production	7	—	352	4,041	233,030
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,757
6	Net withdrawals	7	—	352	4,041	201,273
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	337	2,084
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	25	1,070
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	114	29,958
9b	Other disposition and uses	—	—	—	180	11,789
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 1	— 166	— 72
12	Deliveries of marketable gas	7	—	353	3,551	156,444
13	<u>Total disposition</u>	7	—	352	4,041	201,273
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	353	2,706	17,600
14b	Plants	—	—	—	845	138,844
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	353	3,551	156,444
16	Receipts from distributor storage	—	—	157	44	10
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	—	510	3,595	156,461
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	7	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	3,667
21	Ontario	—	—	416	—	33,152
22	Manitoba	—	—	—	—	2,174
23	Saskatchewan	—	—	—	2,098	2,856
24	Alberta	—	—	—	—	18,207
25	British Columbia	—	—	—	—	720
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	7	—	416	2,098	60,776
28	Exports	—	—	—	—	59,617
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	—	1,622
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,605	29,766
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 5	1,443
32	Pipeline fuel	—	—	45	63	3,712
33	Pipeline losses, etc.	—	—	48	— 166	— 475
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	—	510	3,595	156,461

See footnote(s) on page 11.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		n°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
24,948(3)	199	266,015	...	266,015	Production originale brute	1
231	179	3,848	...	3,848	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
24,717	20	262,167	...	262,167	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
159	—	31,916	...	31,916	Moins: gaz injecté et stocké	5
24,558	20	230,251	...	230,251	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
870	—	3,291	...	3,291	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 47	—	1,048	...	1,048	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,394	—	32,466	...	32,466	Pertes en cours de traitement	9a
1,321	—	13,290	...	13,290	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 448	—	— 687	...	— 687	Rectifications	11
20,468	20	180,843	...	180,843	Livraisons de gaz marchand	12
24,558	20	230,251	...	230,251	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
413	20	21,099	...	21,099	Gisements	14a
20,055	—	159,744	...	159,744	Usines	14b
20,468	20	180,843	...	180,843	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
—	—	211	...	211	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1	1	Importations	17
—	—	7	1,216	1,223	Autres arrivages(1)	17a
20,468	20	181,061	1,217	182,278	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	19
—	—	3,667	—	3,667	Québec	20
—	—	33,568	—	33,568	Ontario	21
—	—	2,174	—	2,174	Manitoba	22
—	—	4,954	—	4,954	Saskatchewan	23
—	—	18,207	1	18,208	Alberta	24
6,734	—	7,454	—	7,454	Colombie-Britannique	25
—	20	20	—	20	Territoires du Nord-Ouest	26
6,734	20	70,051	1	70,052	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u> ...	27
12,924	—	72,541	—	72,541	Exportations	28
—	—	1,623	1,216	2,839	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	31,371	—	31,371	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
391	—	1,829	—	1,829	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1	—	3,821	—	3,821	Gaz consommé dans les réseaux	32
418	—	— 175	—	— 175	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
20,468	20	181,061	1,217	182,278	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	--	347	4,928	248,627	33,574	3,459	290,943
May - Mai	8	--	374	3,727 ^r	241,180	33,076	3,410	281,775 ^r
June - Juin	7	--	352	3,840	230,642	28,081	2,806	265,728
July - Juillet	7	--	352	4,041	233,030	23,067	1,670	262,167
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	62	9	2,944	34,360	1,752,958	220,415	22,009	2,032,757
July - 1975 - <u>Total</u> - Juillet ...	7	1	913	3,964	240,892	29,680	2,746	278,203

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199 ^r	524,353	6,359	530,911 ^r
June - Juin	168	539,949	4,852	544,969
July - Juillet	187	556,664	4,665	561,516
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,336	4,098,073	41,220	4,140,629
<u>Total</u> July - 1975 - Juillet	254	599,629	5,572	605,455

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	39	19	187
Alberta	2,677	1,742	556,664
British Columbia — Colombie-Britannique	46	50	4,665
<u>Canada</u>	2,762	1,811	561,516
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	39	19	...
Alberta	2,677	1,742	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	50	...
<u>Canada</u>	2,762	1,811	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 92 million cubic feet and 1,558 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 92 millions de pi³ et 1,558 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1976

Government
Publications



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

AUGUST - 1976 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1976 - Décembre
\$-3301-S15

Price—Prix; 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

AUGUST - 1976 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1976 amounted to 41,692,000 barrels or 1,345,000 barrels per day, a decrease of 18.0% or 296,000 barrels per day from August 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1976 is as follows: 30.7 million barrels (73.6%) were sent to Canadian refineries and 41.2 million barrels (34.0%) were exported. The 7.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 728,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 3.6% to 256,674 million cubic feet from 266,296 million cubic feet in August 1975.

The disposition of natural gas for August 1976, is as follows: 52.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.2 billion were exported; 69.5 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En août 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 41,692,000 barils ou 1,345,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1975, une diminution de 18.0 % ou de 296,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1976 se répartit de la manière suivante: 30.7 millions de barils (73.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 41.2 millions de barils (34.0 %) destinées à l'exportation. La différence de 7.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.6 millions de barils ou 728,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.6 %, passant de 266,296 million de pi³ à 256,674 million de pi³ entre août 1975 et août 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 52.5 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.2 milliards ont été exportés et 69.5 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 9.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164 ⁷
7	July	--	59	348	5,566
8	August	--	55	354	5,369
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	3	426	2,611	37,954
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14 ⁷
20	July	--	--	--	14
21	August	--	--	--	13
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	96
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44 ⁷
32	June	--	--	--	46 ⁷
33	July	--	--	--	39
34	August	--	--	--	45
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	331
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21 ⁷
46	July	--	--	--	19
47	August	--	--	--	20
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	145
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	3	426	2,611	38,526
54	<u>Total liquid hydrocarbons August 1976</u>	--	55	354	5,447
55	<u>Total liquid hydrocarbons August 1975</u>	1	56	371	6,080

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,974	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,373	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
257,241	9,975	726	308,936	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,036	Juillet	20
3,241	65	—	3,319	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,792	692	—	32,580	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,762	Juillet	33
2,483	58	—	2,586	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
21,793	362	—	22,486	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,811	Juillet	46
1,672	45	—	1,737	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,090	429	—	14,664	Total cumulatif de l'année	52
324,916	11,458	726	378,666	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
38,573	1,471	115	46,015	Total d'hydrocarbures liquides août 1976	54
47,734	1,322	116	55,680	Total d'hydrocarbures liquides août 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	55	354	5,358	29,440
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,688
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	55	354	5,358	31,128
5	Condensate	--	—	—	11	49
6	Pentanes plus	--	—	—	13	3,241
7	Net withdrawals	--	55	354	5,382	34,410
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	55	354	5,382	34,418
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	3,262
12	Ontario	--	55	326	2,662	10,913
13	Manitoba	--	—	11	164	828
14	Saskatchewan	--	—	—	213	470
15	Alberta	--	—	—	—	7,093
16	British Columbia	--	—	—	—	3,157
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	55	337	3,039	25,723
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	37	792
20	II	--	—	8	2,360	6,524
21	IV	--	—	—	—	2,117
22	V	--	—	—	—	2,310
23	<u>Total</u>	--	—	8	2,397	11,743
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	39	575	1,804
25	Transporters'	--	—	26	4,222	37,232
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	560	1,716
27	Transporters'	--	—	40	4,133	35,331
28	Net changes	--	—	8	— 104	— 1,989
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	5
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	1
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	1	50	— 1,065
33	<u>Total disposition</u>	--	55	354	5,382	34,418

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Août 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,295	115	36,617	...	36,617	Pétrole brut	1
—	—	1,688	...	1,688	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,295	115	38,305	...	38,305	<u>Total</u>	4
8	—	68	...	68	Condensat	5
65	—	3,319	...	3,319	Pentanes plus	6
1,368	115	41,692	...	41,692	Prélèvement net	7
...	22,560	22,560	Importations	8
1,368	115	41,692	22,560	64,252	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,729	9,729	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	3,262	12,831	16,093	Québec	11
—	—	13,956	—	13,956	Ontario	12
—	—	1,003	—	1,003	Manitoba	13
—	—	683	—	683	Saskatchewan	14
—	—	7,093	—	7,093	Alberta	15
1,429	—	4,586	—	4,586	Colombie-Britannique	16
—	95	95	—	95	Territoires du Nord-Ouest	17
1,429	95	30,678	22,560	53,238	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	829	—	829	District I	19
—	—	8,892	—	8,892	II	20
—	—	2,117	—	2,117	IV	21
15	—	2,325	—	2,325	V	22
15	—	14,163	—	14,163	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
75	110	2,605	—	2,605	Début d'exercice:	
1,108	—	42,588	367	42,955	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	24 25
57	130	2,498	—	2,498	Fin d'exercice:	
1,033	—	40,537	367	40,904	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	26 27
— 93	20	— 2,158	—	— 2,158	Variations nettes	28
—	—	5	—	5	Livraisons à d'autres acheteurs ...	29
—	—	1	—	1	Carburant consommé par les pipe-lines. Consommation des gisements et usines de traitement. Pertes et rectifications	30 31 32
1,368	115	41,692	22,560	64,252	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	325	4,259	228,082
2	Less field flared and waste	—	—	—	610	2,628
3	Net new production	7	—	325	3,649	225,454
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	27,709
6	Net withdrawals	7	—	325	3,649	197,745
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	336	1,967
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	34	1,433
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	119	29,842
9b	Other disposition and uses	—	—	—	173	10,818
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 2	30	627
12	Deliveries of marketable gas	7	—	327	2,957	153,058
13	<u>Total disposition</u>	7	—	325	3,649	197,745
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	327	2,109	18,763
14b	Plants	—	—	—	848	134,295
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	327	2,957	153,058
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	7	773
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	12
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	—	327	2,964	153,843
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	6	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	4,217
21	Ontario	—	—	282	—	34,627
22	Manitoba	—	—	—	—	2,234
23	Saskatchewan	—	—	—	1,916	2,477
24	Alberta	—	—	—	—	16,247
25	British Columbia	—	—	—	—	177
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	6	—	282	1,916	59,979
28	Exports	—	—	—	—	61,238
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	—	1,366
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,280	23,711
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 14	68
32	Pipeline fuel	—	—	9	70	5,681
33	Pipeline losses, etc.	1	—	35	— 288	1,800
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	—	327	2,964	153,843

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
27,426(3)	224	260,323	...	260,323	Production originale brute	1
210	201	3,649	...	3,649	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
27,216	23	256,674	...	256,674	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
155	—	27,864	...	27,864	Moins: gaz injecté et stocké	5
27,061	23	228,810	...	228,810	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
759	—	3,062	...	3,062	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
22	—	1,489	...	1,489	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
					Pertes en cours de traitement	9a
2,591	—	32,552	...	32,552	Autres emplois et utilisations	9b
1,654	—	12,645	...	12,645	Autres utilisations	10
—	—	—	...	—	Rectifications	11
— 59	—	596	...	596	Livraisons de gaz marchand	12
22,094	23	178,466	...	178,466		
27,061	23	228,810	...	228,810	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
411	23	21,640	...	21,640	Gisements	14a
21,683	—	156,826	...	156,826	Usines	14b
22,094	23	178,466	...	178,466	Total (14a + 14b)	15
—	—	780	...	780	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	...	—	Importations	17
2	—	14	1,216	1,230	Autres arrivages(1)	17a
22,096	23	179,260	1,494	180,754	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	19
—	—	4,217	—	4,217	Québec	20
—	—	34,909	277	35,186	Ontario	21
—	—	2,234	—	2,234	Manitoba	22
—	—	4,393	—	4,393	Saskatchewan	23
—	—	16,247	1	16,248	Alberta	24
7,293	—	7,470	—	7,470	Colombie-Britannique	25
—	23	23	—	23	Territoires du Nord-Ouest	26
7,293	23	69,499	278	69,777	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
13,911	—	75,149	—	75,149	Exportations	28
—	—	1,367	1,216	2,583	Autres livraisons(1,2)	29
99	—	25,090	—	25,090	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
— 22	—	32	—	32	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
468	—	6,228	—	6,228	Gaz consommé dans les réseaux	32
347	—	1,895	—	1,895	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
22,096	23	179,260	1,494	180,754	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	--	347	4,928	248,627	33,574	3,459	290,943
May - Mai	8	--	374	3,727	241,180	33,076	3,410	281,775
June - Juin	7	--	352	3,992 ^r	230,642	28,081	2,806	265,880 ^r
July - Juillet	7	--	352	4,041	233,030	23,067	1,670	262,167
August - Août	7	--	325	3,649	225,454	25,166	2,073	256,674
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	69	9	3,269	38,161	1,978,412	245,581	24,082	2,289,583
August - 1975 - <u>Total - Août</u>	7	1	800	2,954	233,705	26,422	2,407	266,296

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199	524,353	6,359	530,911
June - Juin	233 ^r	539,949	4,852	545,034 ^r
July - Juillet	187	556,664	4,665	561,516
August - Août	200	546,535	3,978	550,713
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,601	4,644,608	45,198	4,691,407
<u>Total August - 1975 - Août</u>	267	599,021	4,712	604,000

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
August 1976

TARLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
août 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	20	200
Alberta	2,487	1,672	546,535
British Columbia — Colombie-Britannique	58	45	3,978
<u>Canada</u>	2,590	1,737	550,713
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	4	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	4	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	45	20	...
Alberta	2,483	1,672	...
British Columbia — Colombie-Britannique	58	45	...
<u>Canada</u>	2,586	1,737	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 45 million cubic feet and 2,005 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 45 millions de pi³ et 2,005 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1976



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1976 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1977 - Février
5-3301-515

Price—Prix; 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

SEPTEMBER - 1976 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1976 amounted to 40,791,000 barrels or 1,360,000 barrels per day, a decrease of 20.0% or 339,000 barrels per day from September 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1976 is as follows: 28.0 million barrels (68.7%) were sent to Canadian refineries and 13.6 million barrels (33.4%) were exported. The 2.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 12.3 million barrels, or 409,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 4.1% to 249,355 million cubic feet from 260,082 million cubic feet in September 1975.

The disposition of natural gas for September 1976, is as follows: 39.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 46.6 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 73.1 billion were exported; 80.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En septembre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,791,000 barils ou 1,360,000 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1975, une diminution de 20.0 % ou de 339,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1976 se répartit de la manière suivante: 28.0 millions de barils (68.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 13.6 millions de barils (33.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 12.3 millions de barils ou 409,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.1 %, passant de 260,082 million de pi³ à 249,355 million de pi³ entre septembre 1975 et septembre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 39.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 46.6 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 73.1 milliards ont été exportés et 80.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 9.7 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542 ^F
8	August	--	55	354	5,357 ^F
9	September	1	50	341	4,828
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	4	476	2,952	42,746
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15 ^F
21	August	--	--	--	15 ^F
22	September	--	--	--	14
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	113
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	46
33	July	--	--	--	45 ^F
34	August	--	--	--	47 ^F
35	September	--	--	--	42
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	381
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	22 ^F
47	August	--	--	--	23 ^F
48	September	--	--	--	21
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	172
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	476	2,952	43,412
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> September 1976	1	50	341	4,905
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> September 1975	1	53	362	4,982

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690 ^r	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950 ^r	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361 ^r	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
288,137	11,206	784	346,305	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,775 ^r	Juin	19
3,958	64	—	4,037 ^r	Juillet	20
3,241	65	—	3,321 ^r	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
35,096	760	—	35,969	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577 ^r	Juin	32
2,677	46	—	2,768 ^r	Juillet	33
2,483	58	—	2,588 ^r	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
24,072	408	—	24,861	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695 ^r	Juin	45
1,742	50	—	1,814 ^r	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723	Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
15,731	490	—	16,393	Total cumulatif de l'année	52
363,036	12,864	784	423,528	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
38,120	1,406	58	44,881	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1976	54
48,823	1,248	118	55,587	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
September 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	50	341	4,815	29,404
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,446
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	50	341	4,815	30,850
5	Condensate	—	—	—	13	46
6	Pentanes plus	—	—	—	14	3,304
7	Net withdrawals	1	50	341	4,842	34,200
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	50	341	4,842	34,200
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	3,372
12	Ontario	—	51	322	2,279	9,017
13	Manitoba	—	—	10	168	749
14	Saskatchewan	—	—	—	226	894
15	Alberta	—	—	—	—	6,629
16	British Columbia	—	—	—	—	2,928
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	51	332	2,673	23,589
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	563
20	II	—	—	22	2,060	6,124
21	IV	—	—	—	—	2,158
22	V	—	—	—	—	2,675
23	<u>Total</u>	—	—	22	2,060	11,520
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	578	1,716
25	Transporters'	—	—	40	4,133	35,331
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	36	590	1,703
27	Transporters'	—	—	25	4,257	35,027
28	Net changes	—	—	— 12	136	— 317
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	11
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	2
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	— 1	— 1	— 27	— 605
33	<u>Total disposition</u>	1	50	341	4,842	34,200

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,219	77	35,907	...	35,907	Pétrole brut	1
—	—	1,446	...	1,446	Pétrole brut synthétique	2
—	19	19	...	19	Moins: repris pour l'injection	3
1,219	58	37,334	...	37,334	<u>Total</u>	4
12	—	71	...	71	Condensat	5
68	—	3,386	...	3,386	Pentanes plus	6
1,299	58	40,791	...	40,791	Prélèvement net	7
...	12,256	12,256	Importations	8
1,299	58	40,791	12,256	53,047	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	2,443	2,443	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	3,372	9,813	13,185	Québec	11
—	—	11,669	—	11,669	Ontario	12
—	—	927	—	927	Manitoba	13
—	—	1,120	—	1,120	Saskatchewan	14
—	—	6,629	—	6,629	Alberta	15
1,320	—	4,248	—	4,248	Colombie-Britannique	16
—	70	70	—	70	Territoires du Nord-Ouest	17
1,320	70	28,035	12,256	40,291	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Pétroleum administration:						
—	—	563	—	563	District I	19
—	—	8,206	—	8,206	II	20
—	—	2,158	—	2,158	IV	21
12	—	2,687	—	2,687	V	22
12	—	13,614	—	13,614	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
57	130	2,516 ^F	—	2,516	Gisements et usines de traite-	24
1,033	—	40,537	367	40,904	ment. Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
54	119	2,504	—	2,504	Gisements et usines de traite-	26
1,028	—	40,337	367	40,704	ment. Transporteurs	27
— 8	— 11	— 212	—	— 212	Variations nettes	28
—	—	12	—	12	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	2	—	2	Carburant consommé par les	30
—	—	—	—	—	pipe-lines. Consommation des gisements et usines	31
— 25	— 1	— 660	—	— 660	de traitement. Pertes et rectifications	32
1,299	58	40,791	12,256	53,047	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
September 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	296	4,776	218,880
2	Less field flared and waste	—	—	—	625	2,738
3	Net new production	7	—	296	4,151	216,142
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	28,529
6	Net withdrawals	7	—	296	4,151	187,613
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	500	2,183
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	47	1,402
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	105	27,738
9b	Other disposition and uses	—	—	—	183	9,801
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 57	196
12	Deliveries of marketable gas	7	—	296	3,373	146,293
13	<u>Total disposition</u>	7	—	296	4,151	187,613
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	296	2,603	19,449
14b	Plants	—	—	—	770	126,844
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	296	3,373	146,293
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	1,122
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	—	296	3,373	147,422
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	6	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	4,749
21	Ontario	—	—	223	—	39,081
22	Manitoba	—	—	—	—	2,269
23	Saskatchewan	—	—	—	1,904	2,924
24	Alberta	—	—	—	—	21,493
25	British Columbia	—	—	—	—	357
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	6	—	223	1,904	70,873
28	Exports	—	—	—	—	57,753
29	Other deliveries(1,2)	—	—	1	—	1,541
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,128	10,389
31	Line pack fluctuation	—	—	—	8	— 160
32	Pipeline fuel	—	—	6	69	5,062
33	Pipeline losses, etc.	1	—	66	264	1,964
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	—	296	3,373	147,422

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,021(3)	125	253,105	...	253,105	Production originale brute	1
288	99	3,750	...	3,750	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,733	26	249,355	...	249,355	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
248	—	28,777	...	28,777	Moins: gaz injecté et stocké	5
28,485	26	220,578	...	220,578	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
327	—	3,010	...	3,010	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
45	—	1,494	...	1,494	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
					Pertes en cours de traitement	9a
2,785	—	30,628	...	30,628	Autres emplois et utilisations	9b
1,639	—	11,623	...	11,623	Autres utilisations	10
— 325	—	— 186	...	— 186	Rectifications	11
24,014	26	174,009	...	174,009	Livraisons de gaz marchand	12
28,485	26	220,578	...	220,578	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
383	26	22,764	...	22,764	Gisements	14a
23,631	—	151,245	...	151,245	Usines	14b
24,014	26	174,009	...	174,009	Total (14a + 14b)	15
—	—	1,122	...	1,122	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	1	1	Importations	17
1	—	8	1,155	1,163	Autres arrivages(1)	17a
24,015	26	175,139	1,156	176,295	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	19
—	—	4,749	—	4,749	Québec	20
—	—	39,304	—	39,304	Ontario	21
—	—	2,269	—	2,269	Manitoba	22
—	—	4,828	—	4,828	Saskatchewan	23
—	—	21,493	1	21,494	Alberta	24
7,641	—	7,998	—	7,998	Colombie-Britannique	25
—	26	26	—	26	Territoires du Nord-Ouest	26
7,641	26	80,673	1	80,674	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
15,370	—	73,123	—	73,123	Exportations	28
—	—	1,542	1,155	2,697	Autres livraisons(1,2)	29
93	—	11,610	—	11,610	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
115	—	— 37	—	— 37	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
536	—	5,673	—	5,673	Gaz consommé dans les réseaux	32
260	—	2,555	—	2,555	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
24,015	26	175,139	1,156	176,295	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,445 ^r	272,966	35,486	3,662	319,222 ^r
February - Février ..	11	5	541	5,730 ^r	255,862	32,230	3,456	297,835 ^r
March - Mars	10	--	330	5,892 ^r	270,651	34,901	3,546	315,330 ^r
April - Avril	8	--	347	4,997 ^r	248,627	33,574	3,459	291,012 ^r
May - Mai	8	--	374	3,810 ^r	241,180	33,076	3,410	281,858 ^r
June - Juin	7	--	352	4,075 ^r	230,642	28,081	2,806	265,963 ^r
July - Juillet	7	--	352	4,569 ^r	233,030	23,067	1,670	262,695 ^r
August - Août	7	--	325	3,856 ^r	225,454	25,166	2,073	256,881 ^r
September - Septembre	7	--	296	4,151	216,142	26,487	2,272	249,355
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	76	9	3,565	43,525	2,194,554	272,068	26,354	2,540,151
September - 1975 - <u>Total</u> - Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199	524,353	6,359	530,911
June - Juin	233	539,949	4,852	545,034
July - Juillet	218 ^r	556,664	4,665	561,547 ^r
August - Août	215 ^r	546,535	3,978	550,728 ^r
September - Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,719	5,142,669	49,863	5,194,251
<u>Total</u> September - 1975 - Septembre	242	535,188	4,549	539,979

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
September 1976

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement,
septembre 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	42	21	72
Alberta	2,281	1,641	498,061
British Columbia — Colombie-Britannique	46	61	4,665
<u>Canada</u>	2,369	1,723	502,798
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	2	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	42	21	...
Alberta	2,279	1,641	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	61	...
<u>Canada</u>	2,367	1,723	...

FOOTNOTES

RENVIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 46 million cubic feet and 2,212 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 46 million de pi³ et 2,212 million de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

*Government
Publications*

Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1976



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

OCTOBER - 1976 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1977 - Février
5-3301-515

Price—Prix; 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

OCTOBER -- 1976 -- OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1976 amounted to 46,185,000 barrels or 1,490,000 barrels per day, a decrease of 7.2% or 115,000 barrels per day from October 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1976 is as follows: 30.7 million barrels (66.5%) were sent to Canadian refineries and 12.9 million barrels (28.0%) were exported. The 5.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.5 million barrels, or 565,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.6% to 294,294 million cubic feet from 289,547 million cubic feet in October 1975.

The disposition of natural gas for October 1976, is as follows: 30.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.9 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.3 billion were exported; 102.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,185,000 barils ou 1,490,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1975, une diminution de 7.2 % ou de 115,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1976 se répartit de la manière suivante: 30.7 millions de barils (66.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 12.9 millions de barils (28.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.5 millions de barils ou 565,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.6 %, passant de 289,547 million de pi³ à 294,294 million de pi³ entre octobre 1975 et octobre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 30.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.9 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.3 milliards ont été exportés et 102.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.3 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542
8	August	--	55	354	5,357
9	September	1	50	341	4,828
10	October	--	50	351	4,642
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	4	526	3,303	47,388
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	15
22	September	--	--	--	14
23	October	--	--	--	13
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	126
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	46
33	July	--	--	--	45
34	August	--	--	--	47
35	September	--	--	--	42
36	October	--	--	--	43
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	424
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	22
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	21
49	October	--	--	--	20
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	192
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	526	3,303	48,130
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> October 1976	--	50	351	4,718
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> October 1975	1	53	368	4,987

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
36,220	1,184	31	42,478	Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
324,357	12,390	815	388,783	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,037	Juillet	20
3,241	65	—	3,321	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
3,603	91	—	3,707	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
38,699	851	—	39,676	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,768	Juillet	33
2,483	58	—	2,588	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
2,863	47	—	2,953	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
26,935	455	—	27,814	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,814	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723	Septembre	48
1,872	65	—	1,957	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
17,603	555	—	18,350	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
407,594	14,251	815	474,623	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
44,558	1,387	31	51,095	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> octobre 1976	54
47,837	1,333	52	54,631	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> octobre 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
			thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil	--	50	351	4,629	35,111	
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,034	
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—	
4	<u>Total</u>	--	50	351	4,629	36,145	
5	Condensate	—	—	—	13	75	
6	Pentanes plus	—	—	—	13	3,603	
7	Net withdrawals	--	50	351	4,655	39,823	
8	Imports	
9	<u>Total supply</u>	--	50	351	4,655	39,823	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—	
11	Quebec	—	—	—	—	5,000	
12	Ontario	—	50	325	2,319	9,436	
13	Manitoba	—	—	11	184	743	
14	Saskatchewan	—	—	—	276	1,021	
15	Alberta	—	—	—	—	7,138	
16	British Columbia	—	—	—	—	2,932	
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—	
18	<u>Total</u>	—	50	336	2,779	26,270	
	Exports to U.S.A.:						
	Petroleum administration:						
19	District I	—	—	—	—	467	
20	II	—	—	20	2,032	5,779	
21	IV	—	—	—	—	2,389	
22	V	—	—	—	—	2,222	
23	<u>Total</u>	—	—	20	2,032	10,857	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant	2	—	36	590	1,703	
25	Transporters'	—	—	25	4,257	35,027	
	Closing:						
26	Field and plant	2	—	33	540	1,784	
27	Transporters'	—	—	26	4,011	37,785	
28	Net changes	—	—	— 2	— 296	2,839	
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	11	
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—	
31	Field and plant use	—	—	—	—	—	
32	Losses and adjustments	—	—	— 3	140	— 154	
33	<u>Total disposition</u>	--	50	351	4,655	39,823	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,171	44	41,356	...	41,356	Pétrole brut	1
—	—	1,034	...	1,034	Pétrole brut synthétique	2
—	13	13	...	13	Moins: repris pour l'injection	3
1,171	31	42,377	...	42,377	<u>Total</u>	4
13	—	101	...	101	Condensat	5
91	—	3,707	...	3,707	Pentanes plus	6
1,275	31	46,185	...	46,185	Prélèvement net	7
...	17,504	17,504	Importations	8
1,275	31	46,185	17,504	63,689	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	5,677	5,677	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	5,000	11,211	16,211	Québec	11
—	—	12,130	616	12,746	Ontario	12
—	—	938	—	938	Manitoba	13
—	—	1,297	—	1,297	Saskatchewan	14
—	—	7,138	—	7,138	Alberta	15
1,237	—	4,169	—	4,169	Colombie-Britannique	16
—	64	64	—	64	Territoires du Nord-Ouest	17
1,237	64	30,736	17,504	48,240	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	467	—	467	District I	19
—	—	7,831	—	7,831	II	20
—	—	2,389	—	2,389	IV	21
18	—	2,240	—	2,240	V	22
18	—	12,927	—	12,927	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
54	119	2,504	—	2,504	Début d'exercice:	
1,028	—	40,337	267	40,604	Gisements et usines de traite- ment.	24
74	85	2,518	—	2,518	Transporteurs	25
1,058	—	42,880	267	43,147	Fin d'exercice:	
50	— 34	2,557	—	2,557	Gisements et usines de traite- ment.	26
—	—	11	—	11	Transporteurs	27
—	—	—	—	—	Variations nettes	28
1	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 31	1	— 47	—	— 47	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
1,275	31	46,185	17,504	63,689	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	337	6,178	252,315
2	Less field flared and waste	—	—	—	622	2,774
3	Net new production	7	—	337	5,556	249,541
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,903
6	Net withdrawals	7	—	337	5,556	218,638
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	489	1,950
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	51	1,475
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	113	31,311
9b	Other disposition and uses	—	—	—	185	12,503
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 69	— 1,950
12	Deliveries of marketable gas	7	—	337	4,787	173,349
13	<u>Total disposition</u>	7	—	337	5,556	218,638
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	337	3,831	24,165
14b	Plants	—	—	—	956	149,184
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	337	4,787	173,349
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	563	6,779
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	—	337	5,350	180,135
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	7	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	6,471
21	Ontario	—	—	337	—	49,932
22	Manitoba	—	—	—	—	3,992
23	Saskatchewan	—	—	—	2,115	3,703
24	Alberta	—	—	—	—	25,422
25	British Columbia	—	—	—	—	288
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	7	—	337	2,115	89,808
28	Exports	—	—	—	—	64,422
29	Other deliveries(1,2)	—	—	—	—	1,497
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	716	5,724
31	Line pack fluctuation	—	—	—	5	321
32	Pipeline fuel	—	—	—	83	6,221
33	Pipeline losses, etc.	—	—	—	2,431	12,142
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	—	337	5,350	180,135

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
39,130(3)	108	298,075	...	298,075	Production originale brute	1
306	79	3,781	...	3,781	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,824	29	294,294	...	294,294	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
225	—	31,128	...	31,128	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,599	29	263,166	...	263,166	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
2,148	—	4,587	...	4,587	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
49	—	1,575	...	1,575	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,608	—	35,032	...	35,032	Pertes en cours de traitement	9a
2,083	—	14,771	...	14,771	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 57	—	— 2,076	...	— 2,076	Rectifications	11
30,768	29	209,277	...	209,277	Livraisons de gaz marchand	12
38,599	29	263,166	...	263,166	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
405	29	28,774	...	28,774	Gisements	14a
30,363	—	180,503	...	180,503	Usines	14b
30,768	29	209,277	...	209,277	Total (14a + 14b)	15
—	—	7,342	...	7,342	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	— 184	...	184	Importations	17
1	—	8	1,065	1,073	Autres arrivages(1)	17a
30,769	29	216,627	1,249	217,876	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	19
—	—	6,471	—	6,471	Québec	20
—	—	50,269	181	50,450	Ontario	21
—	—	3,992	—	3,992	Manitoba	22
—	—	5,818	—	5,818	Saskatchewan	23
—	—	25,422	3	25,425	Alberta	24
10,305	—	10,593	—	10,593	Colombie-Britannique	25
—	29	29	—	29	Territoires du Nord-Ouest	26
10,305	29	102,601	184	102,785	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
18,837	—	83,259	—	83,259	Exportations	28
—	—	1,497	1,053	2,550	Autres livraisons(1,2)	29
31	—	6,471	—	6,471	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
— 48	—	278	—	278	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,079	—	7,383	—	7,383	Gaz consommé dans les réseaux	32
565	—	15,138	12	15,150	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,769	29	216,627	1,249	217,876	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222
February - Février ..	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835
March - Mars	10	—	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330
April - Avril	8	—	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012
May - Mai	8	—	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858
June - Juin	7	—	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963
July - Juillet	7	—	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695
August - Août	7	—	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881
September - Septembre	7	—	296	4,151	216,142	26,487	2,272	249,355
October - Octobre ...	7	—	337	5,556	249,541	36,023	2,830	294,294
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	83	9	3,902	49,081	2,444,095	308,091	29,184	2,834,445
<u>October - 1975 -</u> <u>Total - Octobre ...</u>	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199	524,353	6,359	530,911
June - Juin	233	539,949	4,852	545,034
July - Juillet	218	556,664	4,665	561,547
August - Août	215	546,535	3,978	550,728
September - Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October - Octobre	145	571,501	5,899	577,545
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,864	5,714,170	55,762	5,771,796
<u>Total October - 1975 - Octobre</u>	320	621,491	6,019	627,830

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	20	145
Alberta	2,863	1,874	571,501
British Columbia — Colombie-Britannique	47	65	5,899
<u>Canada</u>	2,953	1,959	577,545
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	20	...
Alberta	2,863	1,872	...
British Columbia — Colombie-Britannique	47	65	...
<u>Canada</u>	2,953	1,957	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 37 million cubic feet and 2,764 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 37 million de pi³ et 2,764 million de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1976

Government
Publications



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1976 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1977 - Mars
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

NOVEMBER - 1976 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1976 amounted to 44,677,000 barrels or 1,489,000 barrels per day, a decrease of 5.3% or 84,000 barrels per day from November 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1976 is as follows; 34.4 million barrels (77.0%) were sent to Canadian refineries and 12.8 million barrels (28.6%) were exported. The 5.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.7 million barrels, or 689,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.6% to 304,154 million cubic feet from 299,288 million cubic feet in November 1975.

The disposition of natural gas for November 1976, is as follows: 18.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.9 billion were exported; 131.2 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 21.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,677,000 barils ou 1,489,000 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1975, une diminution de 5.3 % ou de 84,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1976 se répartit de la manière suivante: 34.4 millions de barils (77.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 12.8 millions de barils (28.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.7 millions de barils ou 689,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.6 %, passant de 299,288 million de pi³ à 304,154 million de pi³ entre novembre 1975 et novembre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 18.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.9 milliards ont été exportés et 131.2 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 21.6 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542
8	August	--	55	354	5,357
9	September	1	50	341	4,828
10	October	--	50	351	4,642
11	November	1	50	335	4,119
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	5	576	3,638	51,507
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	15
22	September	--	--	--	14
23	October	--	--	--	13
24	November	--	--	--	13
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	139
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	46
33	July	--	--	--	45
34	August	--	--	--	47
35	September	--	--	--	42
36	October	--	--	--	43
37	November	--	--	--	41
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	465
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	22
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	21
49	October	--	--	--	20
50	November	--	--	--	19
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	211
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	5	576	3,638	52,322
54	<u>Total liquid hydrocarbons November 1976</u>	1	50	335	4,192
55	<u>Total liquid hydrocarbons November 1975</u>	--	51	356	4,712

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
36,220	1,184	31	42,478	Octobre	10
34,919	1,252	16	40,692	Novembre	11
				Décembre	12
359,276	13,642	831	429,475	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,037	Juillet	20
3,241	65	—	3,321	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
3,603	91	—	3,707	Octobre	23
3,874	98	—	3,985	Novembre	24
				Décembre	25
42,573	949	—	43,661	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,768	Juillet	33
2,483	58	—	2,588	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
2,863	47	—	2,953	Octobre	36
2,867	53	—	2,961	Novembre	37
				Décembre	38
29,802	508	—	30,775	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,814	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723	Septembre	48
1,872	65	—	1,957	Octobre	49
1,893	62	—	1,974	Novembre	50
				Décembre	51
19,496	617	—	20,324	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
451,147	15,716	831	524,235	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
43,553	1,465	16	49,612	<u>Total d'hydrocarbures liquides novembre 1976</u>	54
45,915	1,243	40	52,317	<u>Total d'hydrocarbures liquides novembre 1975</u>	55

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	50	335	4,105	33,197
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,638
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	50	335	4,105	34,835
5	Condensate	—	—	—	14	84
6	Pentanes plus	—	—	—	13	3,874
7	Net withdrawals	1	50	335	4,132	38,793
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	50	335	4,132	38,793
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	7,320
12	Ontario	—	52	312	2,146	9,807
13	Manitoba	—	—	21	179	758
14	Saskatchewan	—	—	—	78	822
15	Alberta	—	—	—	—	8,357
16	British Columbia	—	—	—	—	3,282
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	52	333	2,403	30,346
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	319
20	II	—	—	24	1,547	6,280
21	IV	—	—	—	—	2,206
22	V	—	—	—	—	2,411
23	<u>Total</u>	—	—	24	1,547	11,216
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	540	1,784
25	Transporters'	—	—	26	4,011	37,785
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	580	1,840
27	Transporters'	—	—	25	4,058	35,622
28	Net changes	—	—	— 1	87	— 2,107
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	11
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	— 2	— 21	95	— 673
33	<u>Total disposition</u>	1	50	335	4,132	38,793

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		no
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,240	46	38,974	...	38,974	Pétrole brut	1
—	—	1,638	...	1,638	Pétrole brut synthétique	2
—	30	30	...	30	Moins: repris pour l'injection	3
1,240	16	40,582	...	40,582	<u>Total</u>	4
12	—	110	...	110	Condensat	5
98	—	3,985	...	3,985	Pentanes plus	6
1,350	16	44,677	...	44,677	Prélèvement net	7
...	20,683	20,683	Importations	8
1,350	16	44,677	20,683	65,360	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	10,620	10,620	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,320	9,616	16,936	Québec	11
—	—	12,317	447	12,764	Ontario	12
—	—	958	—	958	Manitoba	13
—	—	900	—	900	Saskatchewan	14
—	—	8,357	—	8,357	Alberta	15
1,200	—	4,482	—	4,482	Colombie-Britannique	16
—	61	61	—	61	Territoires du Nord-Ouest	17
1,200	61	34,395	20,683	55,078	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	319	—	319	District I	19
—	—	7,851	—	7,851	II	20
—	—	2,206	—	2,206	IV	21
16	—	2,427	—	2,427	V	22
16	—	12,803	—	12,803	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
74	85	2,518	—	2,518	Début d'exercice:	
1,058	—	42,880	367	43,247	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	24 25
98	41	2,594	—	2,594	Fin d'exercice:	
1,207	—	40,912	367	41,279	Gisements et usines de traite- ment. Transporteurs	26 27
173	— 44	— 1,892	—	— 1,892	Variations nettes	28
—	—	12	—	12	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines. Consommation des gisements et usines de traitement. Pertes et rectifications	30 31 32
4	—	4	—	4		
— 43	— 1	— 645	—	— 645		
1,350	16	44,677	20,683	65,360	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
November 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	479	6,862	262,903
2	Less field flared and waste	—	—	—	607	2,755
3	Net new production	7	—	479	6,255	260,148
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,165
6	Net withdrawals	7	—	479	6,255	228,983
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	399	2,084
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	49	1,868
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	100	32,277
9b	Other disposition and uses	—	—	—	189	10,921
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 2	38	— 1,590
12	Deliveries of marketable gas	7	—	481	5,480	183,423
13	<u>Total disposition</u>	7	—	479	6,255	228,983
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	481	4,506	28,072
14b	Plants	—	—	—	974	155,351
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	481	5,480	183,423
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	597	16,157
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	107
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	—	481	6,077	199,687
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	6	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	8,139
21	Ontario	—	—	168	—	63,816
22	Manitoba	—	—	—	—	5,995
23	Saskatchewan	—	—	—	3,175	5,592
24	Alberta	—	—	—	—	30,973
25	British Columbia	—	—	—	—	741
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	6	—	168	3,175	115,256
28	Exports	—	—	—	—	63,590
29	Other deliveries(1,2)	—	—	86	—	2,637
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	978	3,152
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 2	587
32	Pipeline fuel	—	—	11	93	6,367
33	Pipeline losses, etc.	1	—	216	1,833	8,098
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	—	481	6,077	199,687

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1976

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,633(3)	104	307,988	...	307,988	Production originale brute	1
397	75	3,834	...	3,834	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,236	29	304,154	...	304,154	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
241	—	31,406	...	31,406	Moins: gaz injecté et stocké	5
36,995	29	272,748	...	272,748	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
997	—	3,480	...	3,480	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
74	—	1,991	...	1,991	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
					Pertes en cours de traitement	9a
3,613	—	35,990	...	35,990	Autres emplois et utilisations	9b
2,076	—	13,186	...	13,186	Autres utilisations	10
— 406	—	— 1,960	...	— 1,960	Rectifications	11
30,641	29	220,061	...	220,061	Livraisons de gaz marchand	12
36,995	29	272,748	...	272,748	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
376	29	33,471	...	33,471	Gisements	14a
30,265	—	186,590	...	186,590	Usines	14b
30,641	29	220,061	...	220,061	Total (14a + 14b)	15
9	—	16,763	...	16,763	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	162	162	Importations	17
1	—	108	1,164	1,272	Autres arrivages(1)	17a
30,651	29	236,932	1,326	238,258	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	19
—	—	8,139	—	8,139	Québec	20
—	—	63,984	159	64,143	Ontario	21
—	—	5,995	—	5,995	Manitoba	22
—	—	8,767	—	8,767	Saskatchewan	23
—	—	30,973	3	30,976	Alberta	24
12,558	—	13,299	—	13,299	Colombie-Britannique	25
—	29	29	—	29	Territoires du Nord-Ouest	26
12,558	29	131,192	162	131,354	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
16,354	—	79,944	—	79,944	Exportations	28
—	—	2,723	1,164	3,887	Autres livraisons(1,2)	29
—	—	4,130	—	4,130	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
24	—	609	—	609	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,086	—	7,557	—	7,557	Gaz consommé dans les réseaux	32
629	—	10,777	—	10,777	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,651	29	236,932	1,326	238,258	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	11	4	648	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222
February — Février ..	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835
March — Mars	10	--	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330
April — Avril	8	--	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012
May — Mai	8	--	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858
June — Juin	7	--	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963
July — Juillet	7	--	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695
August — Août	7	--	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881
September — Septembre	7	--	296	4,207 ^T	216,142	26,487	2,272	249,411 ^T
October — Octobre ...	7	--	337	5,556	249,541	36,023	2,830	294,294
November — Novembre	7	--	479	6,255	260,148	34,522	2,743	304,154
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	90	9	4,381	55,392	2,704,243	342,613	31,927	3,138,655
November — 1975 — Total — Novembre ..	9	2	665	5,661	255,512	34,077	3,362	299,288

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February — Février	206	589,399	5,930	595,535
March — Mars	222	648,481	6,502	655,205
April — Avril	146	581,490	6,274	587,910
May — Mai	199	524,353	6,359	530,911
June — Juin	233	539,949	4,852	545,034
July — Juillet	218	556,664	4,665	561,547
August — Août	215	546,535	3,978	550,728
September — Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October — Octobre	145	571,501	5,899	577,545
November — Novembre	160	578,707	6,561	585,428
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	2,024	6,292,877	62,323	6,357,224
Total November — 1975 — Novembre	430	629,731	6,645	636,806

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
November 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
novembre 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	41	19	160
Alberta	2,867	1,894	578,707
British Columbia - Colombie-Britannique	53	62	6,561
<u>Canada</u>	2,961	1,975	585,428
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>		1	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	41	19	...
Alberta	2,867	1,893	...
British Columbia - Colombie-Britannique	53	62	...
<u>Canada</u>	2,961	1,974	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 58 million cubic feet and 2,656 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 58 million de pi³ et 2,656 million de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1976

Government
Publications



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1976 - DÉCEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1977 - Avril
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 28—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE ③

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

DECEMBER - 1976 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1976 amounted to 52,188,000 barrels or 1,683,000 barrels per day, an increase of 4.5% or 73,000 barrels per day from December 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1976 is as follows: 38.2 million barrels (73.2%) were sent to Canadian refineries and 12.8 million barrels (24.5%) were exported. The 2.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.5 million barrels, or 596,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.0% to 325,574 million cubic feet from 319,127 million cubic feet in December 1975.

The disposition of natural gas for December 1976, is as follows: 5.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.8 billion were exported; 160.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 52,188,000 barils ou 1,683,000 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1975, une augmentation de 4.5 % ou de 73,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1976 se répartit de la manière suivante: 38.2 millions de barils (73.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 12.8 millions de barils (24.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.5 millions de barils ou 596,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.0 %, passant de 319,127 million de pi³ à 325,574 million de pi³ entre décembre 1975 et décembre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 5.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 23.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542
8	August	--	55	354	5,357
9	September	1	50	341	4,828
10	October	--	50	351	4,584 ^F
11	November	1	50	335	4,003 ^F
12	December	--	43	350	3,997
13	<u>Total year-to-date</u>	5	619	3,988	55,330
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	15
22	September	--	--	--	14
23	October	--	--	--	14 ^F
24	November	--	--	--	12 ^F
25	December	--	--	--	11
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	150
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	46
33	July	--	--	--	45
34	August	--	--	--	47
35	September	--	--	--	42
36	October	--	--	--	46 ^F
37	November	--	--	--	43 ^F
38	December	--	--	--	43
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	513
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	22
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	21
49	October	--	--	--	22 ^F
50	November	--	--	--	19
51	December	--	--	--	19
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	232
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	5	619	3,988	56,225
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> December 1976	--	43	350	4,070
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> December 1975	1	54	365	4,434

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
36,220	1,184	31	42,420	Octobre	10
34,919	1,252	16	40,576	Novembre	11
42,140	1,304	65	47,899	Décembre	12
401,416	14,946	896	477,200	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,209	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
3,985	105	—	4,098	Avril	17
3,712	99	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,037	Juillet	20
3,241	65	—	3,321	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
3,603	91	—	3,708	Octobre	23
3,874	98	—	3,984	Novembre	24
4,174	104	—	4,289	Décembre	25
46,747	1,053	—	47,950	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,097	42	—	3,182	Janvier	27
2,814	40	—	2,893	Février	28
2,965	51	—	3,059	Mars	29
2,722	40	—	2,794	Avril	30
2,547	42	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,768	Juillet	33
2,483	58	—	2,588	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
2,863	47	—	2,956	Octobre	36
2,867	53	—	2,963	Novembre	37
3,179	53	—	3,275	Décembre	38
32,981	561	—	34,055	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,963	65	—	2,045	Janvier	40
1,818	52	—	1,886	Février	41
1,912	59	—	1,989	Mars	42
1,697	53	—	1,764	Avril	43
1,660	57	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,814	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723	Septembre	48
1,872	65	—	1,959	Octobre	49
1,893	62	—	1,974	Novembre	50
2,134	59	—	2,212	Décembre	51
21,630	676	—	22,538	Total cumulatif de l'année	52
502,774	17,236	896	581,743	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,627	1,520	65	57,675	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1976	54
49,008	1,396	51	55,309	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	43	350	3,985	40,660
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,398
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	43	350	3,985	42,058
5	Condensate	--	—	—	12	82
6	Pentanes plus	--	—	—	11	4,174
7	Net withdrawals	--	43	350	4,008	46,314
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	43	350	4,008	46,314
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	231	6,537
12	Ontario	—	30	288	2,454	12,793
13	Manitoba	—	—	54	162	739
14	Saskatchewan	—	—	—	124	870
15	Alberta	—	—	—	—	8,513
16	British Columbia	—	—	—	—	3,826
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	30	342	2,971	33,278
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	96
20	II	—	—	21	1,311	6,901
21	IV	—	—	—	—	2,187
22	V	—	—	—	—	2,262
23	<u>Total</u>	—	—	21	1,311	11,446
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	595	1,840
25	Transporters'	—	—	25	4,058	35,622
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	37	602	1,912
27	Transporters'	—	—	24	4,108	37,790
28	Net changes	—	—	3	57	2,240
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	10
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	13	— 16	— 331	— 660
33	<u>Total disposition</u>	--	43	350	4,008	46,314

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1976

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,295	111	46,444	...	46,444	Pétrole brut	1
—	—	1,398	...	1,398	Pétrole brut synthétique	2
—	46	46	...	46	Moins: repris pour l'injection	3
1,295	65	47,796	...	47,796	<u>Total</u>	4
9	—	103	...	103	Condensat	5
104	—	4,289	...	4,289	Pentanes plus	6
1,408	65	52,188	...	52,188	Prélèvement net	7
...	18,467	18,467	Importations	8
1,408	65	52,188	18,467	70,655	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,107	7,107	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	6,768	10,704	17,472	Québec	11
—	—	15,565	656	16,221	Ontario	12
—	—	955	—	955	Manitoba	13
—	—	994	—	994	Saskatchewan	14
—	—	8,513	—	8,513	Alberta	15
1,511	—	5,337	—	5,337	Colombie-Britannique	16
—	50	50	—	50	Territoires du Nord-Ouest	17
1,511	50	38,182	18,467	56,649	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	96	—	96	District I	19
—	—	8,233	—	8,233	II	20
—	—	2,187	—	2,187	IV	21
35	—	2,297	—	2,297	V	22
35	—	12,813	—	12,813	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
74	40	2,584	—	2,584	Gisements et usines de traitement.	24
1,058	—	40,763	367	41,130	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
88	55	2,696	—	2,696	Gisements et usines de traitement.	26
944	—	42,866	367	43,233	Transporteurs	27
— 100	15	2,215	—	2,215	Variations nettes	28
—	—	10	—	10	Livraisons à d'autres acheteurs ...	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3	—	3	—	3	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 41	—	— 1,035	—	— 1,035	Pertes et rectifications	32
1,408	65	52,188	18,467	70,655	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	—	509	6,967	283,091
2	Less field flared and waste	—	—	—	517	2,949
3	Net new production	9	—	509	6,450	280,142
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	33,802
6	Net withdrawals	9	—	509	6,450	246,340
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	373	2,282
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	39	1,755
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	98	35,106
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,342
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 133	— 4,309
12	Deliveries of marketable gas	9	—	509	5,883	200,164
13	<u>Total disposition</u>	9	—	509	6,450	246,340
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	9	—	509	4,943	31,115
14b	Plants	—	—	—	940	169,049
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	9	—	509	5,883	200,164
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	1,720	30,190
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	240
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	9	—	509	7,603	230,594
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	8	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	9,917
21	Ontario	—	—	42	—	77,232
22	Manitoba	—	—	—	—	7,708
23	Saskatchewan	—	—	—	5,528	6,565
24	Alberta	—	—	—	—	38,375
25	British Columbia	—	—	—	—	763
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	8	—	42	5,528	140,560
28	Exports	—	—	—	—	67,204
29	Other deliveries(1,2)	—	—	141	—	2,930
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	777	2,606
31	Line pack fluctuation	—	—	—	18	519
32	Pipeline fuel	—	—	25	94	7,398
33	Pipeline losses, etc.	1	—	301	1,186	9,377
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	9	—	509	7,603	230,594

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Décembre 1976

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,748(3)	177	329,501	...	329,501	Production originale brute	1
318	143	3,927	...	3,927	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,430	34	325,574	...	325,574	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
282	—	34,084	...	34,084	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,148	34	291,490	...	291,490	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,035	—	3,690	...	3,690	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
101	—	1,895	...	1,895	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	9
3,737	—	38,941	...	38,941	Pertes en cours de traitement	9a
2,166	—	13,698	...	13,698	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10
— 25	—	— 4,467	...	— 4,467	Rectifications	11
31,134	34	237,733	...	237,733	Livraisons de gaz marchand	12
38,148	34	291,490	...	291,490	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
349	34	36,959	...	36,959	Gisements	14a
30,785	—	200,774	...	200,774	Usines	14b
31,134	34	237,733	...	237,733	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
—	—	31,910	...	31,910	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	4	—	Importations	17
2	—	242	1,192	1,434	Autres arrivages(1)	17a
31,136	34	269,885	1,196	271,081	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	19
—	—	9,917	—	9,917	Québec	20
—	—	77,274	—	77,274	Ontario	21
—	—	7,708	—	7,708	Manitoba	22
—	—	12,093	—	12,093	Saskatchewan	23
—	—	38,375	4	38,379	Alberta	24
13,803	—	14,566	—	14,566	Colombie-Britannique	25
—	34	34	—	34	Territoires du Nord-Ouest	26
13,803	34	159,975	4	159,979	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u> ...	27
15,596	—	82,800	—	82,800	Exportations	28
—	—	3,071	1,192	4,263	Autres livraisons(1,2)	29
8	—	3,391	—	3,391	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	30
— 25	—	512	—	512	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,023	—	8,540	—	8,540	Gaz consommé dans les réseaux	32
731	—	11,596	—	11,596	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,136	34	269,885	1,196	271,081	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222
February - Février ..	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835
March - Mars	10	--	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330
April - Avril	8	--	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012
May - Mai	8	--	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858
June - Juin	7	--	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963
July - Juillet	7	--	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695
August - Août	7	--	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881
September - Septembre	7	--	296	4,207	216,142	26,487	2,272	249,411
October - Octobre ...	7	--	337	5,267 ^F	249,541	36,023	2,830	294,005 ^F
November - Novembre	7	--	479	5,507 ^F	260,148	34,522	2,743	303,406 ^F
December - Décembre	9	--	509	6,450	280,142	35,677	2,787	325,574
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	99	9	4,890	60,805	2,984,385	378,290	34,714	3,463,192
December - 1975 - Total - Décembre ..	9	4	725	6,133	273,559	34,863	3,470	318,763

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199	524,353	6,359	530,911
June - Juin	233	539,949	4,852	545,034
July - Juillet	218	556,664	4,665	561,547
August - Août	215	546,535	3,978	550,728
September - Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October - Octobre	69 ^F	571,501	5,899	577,469 ^F
November - Novembre	212 ^F	578,707	6,561	585,480 ^F
December - Décembre	210	625,362	16,121	641,693
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,210	6,918,239	78,444	6,998,893
Total December - 1975 - Décembre	245	653,297	6,497	660,039

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
December 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
décembre 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	19	210
Alberta	3,179	2,134	625,362
British Columbia — Colombie-Britannique	53	59	16,121
<u>Canada</u>	3,275	2,212	641,693
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	19	...
Alberta	3,179	2,134	...
British Columbia — Colombie-Britannique	53	59	...
<u>Canada</u>	3,275	2,212	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 76 million cubic feet and 2,677 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 76 million de pi³ et 2,677 million de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JANUARY - 1977 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1977 - Mai
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) —	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

JANUARY - 1977 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1977 amounted to 43,751,000 barrels or 1,411,000 barrels per day, a decrease of 3.1% or 45,000 barrels per day from January 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1977 is as follows: 35.8 million barrels (81.8%) were sent to Canadian refineries and 10.2 million barrels (23.3%) were exported. The 5.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 729,000 barrels per day.

Natural gas production increased 4.5% to 333,628 million cubic feet from 319,222 million cubic feet in January 1976.

The disposition of natural gas for January 1977, is as follows: - 8.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 87.6 billion were exported; 181.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 18.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En janvier 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,751,000 barils ou 1,411,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1976, une diminution de 3.1 % ou de 45,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1977 se répartit de la manière suivante: 35.8 millions de barils (81.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.2 millions de barils (23.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.6 millions de barils ou 729,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 4.5 %, passant de 319,222 million de pi³ à 333,628 million de pi³ entre janvier 1976 et janvier 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 8.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 87.6 milliards ont été exportés et 181.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 18.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels or 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	4,908
2	February				
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	47	344	4,908
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	11
15	February				
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	11
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	42
28	February				
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	42
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	18
41	February				
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	18
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	--	47	344	4,979
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> January 1977	--	47	344	4,979
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> January 1976	--	48	359	4,515

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
32,721	1,275	107	39,402	<u>Pétrole brut et condensat</u>	
				Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
32,721	1,275	107	39,402	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
4,243	95	—	4,349	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,188	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
3,094	52	—	3,188	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,115	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
2,037	60	—	2,115	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
42,095	1,482	107	49,054	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
42,095	1,482	107	49,054	<u>Total d'hydrocarbures liquides janvier 1977</u>	54
43,833	1,483	117	50,355	<u>Total d'hydrocarbures liquides janvier 1976</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
January 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	47	344	4,895	31,171
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,470
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	47	344	4,895	32,641
5	Condensate	—	—	—	13	80
6	Pentanes plus	—	—	—	11	4,243
7	Net withdrawals	---	47	344	4,919	36,964
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	47	344	4,919	36,964
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	73	7,462
12	Ontario	—	47	313	2,235	12,295
13	Manitoba	—	—	10	169	614
14	Saskatchewan	—	—	—	6	779
15	Alberta	—	—	—	—	7,154
16	British Columbia	—	—	—	—	3,199
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	47	323	2,483	31,503
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	—
20	II	—	—	20	2,474	5,576
21	IV	—	—	—	—	1,667
22	V	—	—	—	—	419
23	<u>Total</u>	—	—	20	2,474	7,662
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	37	602	1,912
25	Transporters'	—	—	24	4,108	35,622
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	32	611	1,857
27	Transporters'	—	—	27	3,901	34,003
28	Net changes	—	—	— 2	— 198	— 1,674
29	Deliveries to other purchasers	---	—	—	—	16
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	3	160	— 543
33	<u>Total disposition</u>	---	47	344	4,919	36,964

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,266	113	37,836	...	37,836	Pétrole brut	1
—	—	1,470	...	1,470	Pétrole brut synthétique	2
—	6	6	...	6	Moins: repris pour l'injection	3
1,266	107	39,300	...	39,300	<u>Total</u>	4
9	—	102	...	102	Condensat	5
95	—	4,349	...	4,349	Pentanes plus	6
1,370	107	43,751	...	43,751	Prélèvement net	7
...	22,593	22,593	Importations	8
1,370	107	43,751	22,593	66,344	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	11,908	11,908	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,535	9,609	17,144	Québec	11
—	—	14,890	1,076	15,966	Ontario	12
—	—	793	—	793	Manitoba	13
—	—	785	—	785	Saskatchewan	14
—	—	7,154	—	7,154	Alberta	15
1,341	—	4,540	—	4,540	Colombie-Britannique	16
—	82	82	—	82	Territoires du Nord-Ouest	17
1,341	82	35,779	22,593	58,372	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	—	—	—	District I	19
—	—	8,070	—	8,070	II	20
—	—	1,667	—	1,667	IV	21
44	—	463	—	463	V	22
44	—	10,200	—	10,200	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
88	55	2,696	—	2,696	Début d'exercice:	
944	—	40,698	367	41,065	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
82	80	2,664	—	2,664	Fin d'exercice:	
983	—	38,914	367	39,281	Gisements et usines de traite- ment.	26
					Transporteurs	27
33	25	— 1,816	—	— 1,816	Variations nettes	28
—	—	16	—	16	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
17	—	17	—	17	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 65	—	— 445	—	— 445	Pertes et rectifications	32
1,370	107	43,751	22,593	66,344	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	9	—	480	6,862	291,295
2	Less field flared and waste	—	—	—	542	2,494
3	Net new production	9	—	480	6,320	288,801
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,935
5	Net withdrawals	9	—	480	6,320	254,866
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	398	2,435
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	43	959
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	98	33,702
8b	Other disposition and uses	—	—	—	174	11,549
9	Adjustment	—	—	—	108	— 1,061
10	Deliveries of marketable gas	9	—	480	5,499	207,282
11	<u>Total disposition</u>	9	—	480	6,320	254,866
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	9	—	480	4,570	33,576
12b	Plants	—	—	—	929	173,706
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	9	—	480	5,499	207,282
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2,766	41,634
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	706
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	9	—	480	8,265	249,622
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	10,063
20	Ontario	—	—	124	—	88,501
21	Manitoba	—	—	—	—	10,363
22	Saskatchewan	—	—	—	7,061	6,774
23	Alberta	—	—	—	—	42,598
24	British Columbia	—	—	—	—	1,161
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	9	—	124	7,061	159,460
27	Exports	—	—	—	—	72,584
28	Other deliveries(1,2)	—	—	139	—	3,262
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	219	1,168
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 11	— 381
31	Pipeline fuel	—	—	40	112	9,005
32	Pipeline losses, etc.	—	—	177	884	4,524
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	9	—	480	8,265	249,622

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1977

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14,73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
38,321(3)	189	337,156	...	337,156	Production originale brute	1
327	165	3,528	...	3,528	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
37,994	24	333,628	...	333,628	Production originale nette	3
278	—	34,213	...	34,213	Moins: gaz injecté et stocké	4
37,716	24	299,415	...	299,415	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
916	—	3,749	...	3,749	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
67	—	1,069	...	1,069	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,700	—	37,500	...	37,500	Pertes en cours de traitement	8a
2,623	—	14,346	...	14,346	Autres emplois et utilisations	8b
— 416	—	— 1,369	...	— 1,369	Rectifications	9
30,826	24	244,120	...	244,120	Livraisons de gaz marchand	10
37,716	24	299,415	...	299,415	<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
397	24	39,056	...	39,056	Arrivages de gaz marchand:	12
30,429	—	205,064	...	205,064	Gisements	12a
					Usines	12b
30,826	24	244,120	...	244,120	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
11	—	44,411	...	44,411	Déstockage par les distributeurs	14
...	5	...	Importations	15
137	—	843	1,221	2,064	Autres arrivages(1)	16
30,974	24	289,374	1,226	290,600	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	9	—	9	Nouveau-Brunswick	18
—	—	10,063	—	10,063	Québec	19
—	—	88,625	—	88,625	Ontario	20
—	—	10,363	—	10,363	Manitoba	21
—	—	13,835	—	13,835	Saskatchewan	22
—	—	42,598	5	42,603	Alberta	23
14,789	—	15,950	—	15,950	Colombie-Britannique	24
—	24	24	—	24	Territoires du Nord-Ouest	25
14,789	24	181,467	5	181,472	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
14,992	—	87,576	—	87,576	Exportations	27
—	—	3,401	1,221	4,622	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	1,387	—	1,387	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
7	—	— 385	—	— 385	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
257	—	9,414	—	9,414	Gaz consommé dans les réseaux	31
929	—	6,514	—	6,514	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,974	24	289,374	1,226	290,600	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	9	—	480	6,320	288,801	35,341	2,677	333,628
February — Février ..								
March — Mars								
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	9	—	480	6,320	288,801	35,341	2,677	333,628
January — 1976 — Total — Janvier ...	11	4	648	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	220	621,914	17,780	639,914
February — Février				
March — Mars				
April — Avril				
May — Mai				
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	220	621,914	17,780	639,914
Total January — 1976 — Janvier	208	657,737	6,638	664,583

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1977

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
janvier 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	42	18	220
Alberta	3,094	2,037	621,914
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	17,780
<u>Canada</u>	3,188	2,115	639,914
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	42	18	...
Alberta	3,094	2,037	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	...
<u>Canada</u>	3,188	2,115	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 70 million cubic feet and 2,583 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 70 million de pi³ et 2,583 million de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1977



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1977 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1977 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 2

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) —	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

FEBRUARY - 1977 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1977 amounted to 42,118,000 barrels or 1,504,000 barrels per day, an increase of 9.1% or 126,000 barrels per day from February 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1977 is as follows: 32.9 million barrels (78.2%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (22.3%) were exported. The 0.5 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.4 million barrels, or 695,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.05% to 297,672 million cubic feet from 297,835 million cubic feet in February 1976.

The disposition of natural gas for February 1977, is as follows: 2.4 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.7 billions were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 90.4 billion were exported; 158.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line loss, losses, and line pack fluctuations.

En février 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,118,000 barils ou 1,504,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1976, une augmentation de 9.1 % ou de 126,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1977 se répartit de la manière suivante: 32.9 millions de barils (78.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (22.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.4 millions de barils ou 695,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.05 %, passant de 297,835 millions de pi³ à 297,672 millions de pi³ entre février 1976 et février 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 2.4 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 90.4 milliards ont été exportés et 158.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	—	47	344	5,053 ^r
2	February	1	51	312	4,348
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	98	656	9,401
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	20
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38 ^r
28	February	—	—	—	37
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	75
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15 ^r
41	February	—	—	—	15
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	30
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	98	656	9,526
54	<u>Total liquid hydrocarbons February 1977</u>	1	51	312	4,409
55	<u>Total liquid hydrocarbons February 1976</u>	—	51	328	4,453

(1) Includes 278,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999(1)	1,275	107	39,825 ^F	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,105	Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
65,147	2,441	186	77,930	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
8,152	190	—	8,362	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184 ^F	Janvier	27
2,865	52	—	2,954	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
5,959	104	—	6,138	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112 ^F	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,890	118	—	4,038	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
83,148	2,853	186	96,468	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
40,775	1,371	79	46,998	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> février 1977	54
38,377	1,433	103	44,745	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> février 1976	55

(1) Incluant 278,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1977

No.	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	1	51	312	4,337	30,592(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,476
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	51	312	4,337	32,068
5	Condensate	—	—	—	11	80
6	Pentanes plus	—	—	—	9	3,909
7	Net withdrawals	1	51	312	4,357	36,057
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	51	312	4,357	36,057
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	73	6,953
12	Ontario	—	52	284	2,089	11,656
13	Manitoba	—	—	9	171	633
14	Saskatchewan	—	—	—	—	741
15	Alberta	—	—	—	—	5,899
16	British Columbia	—	—	—	—	2,944
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	52	293	2,333	28,826
Exports to U.S.A.:						
Petroleum administration:						
19	District I	—	—	—	—	—
20	II	—	—	19	1,781	5,543
21	IV	—	—	—	—	1,630
22	V	—	—	—	—	393
23	<u>Total</u>	—	—	19	1,781	7,566
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	32	611	1,857
25	Transporters'	—	—	27	3,901	34,003
Closing:						
26	Field and plant	2	—	32	615	2,004
27	Transporters'	—	—	27	3,705	33,902
28	Net changes	—	—	—	— 192	46
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	14
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	— 1	—	435	— 395
33	<u>Total disposition</u>	1	51	312	4,357	36,057

(1) Includes 228,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,156	99	36,548	...	36,548	Pétrole brut	1
—	—	1,476	...	1,476	Pétrole brut synthétique	2
—	20	20	...	20	Moins: repris pour l'injection	3
1,156	79	38,004	...	38,004	<u>Total</u>	4
10	—	101	...	101	Condensat	5
95	—	4,013	...	4,013	Pentanes plus	6
1,261	79	42,118	...	42,118	Prélèvement net	7
...	19,449	19,449	Importations	8
1,261	79	42,118	19,449	61,567	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,033	8,033	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,026	10,266	17,292	Québec	11
—	—	14,081	1,150	15,231	Ontario	12
—	—	813	—	813	Manitoba	13
—	—	741	—	741	Saskatchewan	14
—	—	5,899	—	5,899	Alberta	15
1,393	—	4,337	—	4,337	Colombie-Britannique	16
—	58	58	—	58	Territoires du Nord-Ouest	17
1,393	58	32,955	19,449	52,404	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	—	—	—	District I	19
—	—	7,343	—	7,343	II	20
—	—	1,630	—	1,630	IV	21
38	—	431	—	431	V	22
38	—	9,404	—	9,404	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
82	80	2,664	—	2,664	Début d'exercice:	
983	—	38,914	367	39,281	Gisements et usines de traite- ment.	24
78	101	2,832	—	2,832	Transporteurs	25
921	—	38,555	367	38,922	Fin d'exercice:	
— 66	21	— 191	—	— 191	Gisements et usines de traite- ment.	26
—	—	15	—	15	Transporteurs	27
—	—	—	—	—	Variations nettes	28
1	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 105	—	— 66	—	— 66	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
1,261	79	42,118	19,449	61,567	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 228,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10	—	334	5,470	260,266
2	Less field flared and waste	—	—	—	512	2,441
3	Net new production	10	—	334	4,958	257,825
4	Less injected and stored	—	—	—	—	30,345
5	Net withdrawals	10	—	334	4,958	227,480
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	373	2,068
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	90	1,763
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	81	32,237
8b	Other disposition and uses	—	—	—	176	10,047
9	Adjustment	—	—	—	— 468	— 398
10	Deliveries of marketable gas	10	—	334	4,706	181,763
11	<u>Total disposition</u>	10	—	334	4,958	227,480
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	334	3,849	27,110
12b	Plants	—	—	—	857	154,653
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10	—	334	4,706	181,763
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	504	29,637
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	369
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	—	334	5,210	211,769
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	8,321
20	Ontario	—	—	454	—	79,528
21	Manitoba	—	—	—	—	8,725
22	Saskatchewan	—	—	—	7,074	5,158
23	Alberta	—	—	—	—	35,294
24	British Columbia	—	—	—	—	2,112
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	9	—	454	7,074	139,138
27	Exports	—	—	—	—	73,368
28	Other deliveries(1,2)	—	—	60	—	2,260
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	912	1,116
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 24	423
31	Pipeline fuel	—	—	22	84	7,632
32	Pipeline losses, etc.	1	—	— 202	— 2,836	— 12,168
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	10	—	334	5,210	211,769

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
34,754 (3)	171	301,005	...	301,005	Production originale brute	1
241	139	3,333	...	3,333	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
34,513	32	297,672	...	297,672	Production originale nette	3
186	-	30,531	...	30,531	Moins: gaz injecté et stocké	4
34,327	32	267,141	...	267,141	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
662	-	3,103	...	3,103	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
46	-	1,899	...	1,899	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,383	-	35,701	...	35,701	Pertes en cours de traitement	8a
2,262	-	12,485	...	12,485	Autres emplois et utilisations	8b
- 660	-	- 1,526	...	- 1,526	Rectifications	9
28,634	32	215,479	...	215,479	Livraisons de gaz marchand	10
34,327	32	267,141	...	267,141	Total de l'utilisation	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
					Arrivages de gaz marchand:	12
233	32	31,568	...	31,568	Gisements	12a
28,401	-	183,911	...	183,911	Usines	12b
28,634	32	215,479	...	215,479	Total (12a + 12b)	13
10	-	30,151	...	30,151	Déstockage par les distributeurs	14
...	3	3	Importations	15
1	-	370	1,208	1,578	Autres arrivages(1)	16
28,645	32	246,000	1,211	247,211	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
					Ventes:	
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	8,321	-	8,321	Québec	19
-	-	79,982	-	79,982	Ontario	20
-	-	8,725	-	8,725	Manitoba	21
-	-	12,232	-	12,232	Saskatchewan	22
-	-	35,294	3	35,297	Alberta	23
11,400	-	13,512	-	13,512	Colombie-Britannique	24
-	32	32	-	32	Territoires du Nord-Ouest	25
11,400	32	158,107	3	158,110	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
17,009	-	90,377	-	90,377	Exportations	27
-	-	2,320	1,208	3,528	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	2,028	-	2,028	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
103	-	502	-	502	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
258	-	7,996	-	7,996	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 125	-	- 15,330	-	- 15,330	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
28,645	32	246,000	1,211	247,211	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494 ^F	288,801	35,341	2,677	332,802 ^F
February - Février ..	10	-	334	4,958	257,825	32,125	2,420	297,672
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	19	-	814	10,452	546,626	67,466	5,097	630,474
February - 1976 - <u>Total - Février ...</u>	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151 ^F	621,914	17,780	639,845 ^F
February - Février	137	573,094	16,159	589,390
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	288	1,195,008	33,939	1,229,235
<u>Total February - 1976 - Février</u>	206	589,399	5,930	595,535

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1977

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	37	15	137
Alberta	2,865	1,853	573,094
British Columbia — Colombie-Britannique	52	58	16,159
<u>Canada</u>	2,954	1,926	589,390
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	37	15	...
Alberta	2,865	1,853	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	58	...
<u>Canada</u>	2,954	1,926	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 68 million cubic feet and 2,320 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

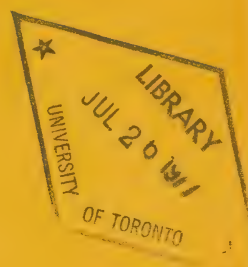
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 68 millions de pi³ et 2,320 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1977 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1977 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

MARCH - 1977 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1977 amounted to 45,784,000 barrels or 1,477,000 barrels per day, an increase of 10.3% or 138,000 barrels per day from March 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1977 is as follows: 34.7 million barrels (75.8%) were sent to Canadian refineries and 11.0 million barrels (24.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.3 million barrels, or 752,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.1% to 331,466 million cubic feet from 315,330 million cubic feet in March 1976.

The disposition of natural gas for March 1977, is as follows: 21.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 57.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 98.8 billion were exported; 143.2 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 10.2 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mars 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,784,000 barils ou 1,477,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1976, une augmentation de 10.3 % ou de 138,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1977 se répartit de la manière suivante: 34.7 millions de barils (75.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 11.0 millions de barils (24.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.3 millions de barils ou 752,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.1 %, passant de 315,330 millions de pi³ à 331,466 millions de pi³ entre mars 1976 et mars 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 21.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 57.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 98.8 milliards ont été exportés et 143.2 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 10.2 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339 ^r
3	March	--	60	346	4,917
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	158	1,002	14,309
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	31
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36 ^r
29	March	—	—	—	35
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	109
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	14
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	44
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	158	1,002	14,493
54	<u>Total liquid hydrocarbons March 1977</u>	--	60	346	4,977
55	<u>Total liquid hydrocarbons March 1976</u>	1	43	352	4,550

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096 ²	Février	2
34,739	1,277	90	41,429	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
99,886	3,718	276	119,350	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
12,382	304	—	12,717	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953 ²	Février	28
3,112	49	—	3,196	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
9,071	153	—	9,333	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,106	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,912	188	—	6,144	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
127,251	4,363	276	147,544	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
44,103	1,510	90	51,086	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1977</u>	54
39,966	1,551	92	46,555	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1976</u>	55

(1) Includes 257,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,263	110	39,693	...	39,693	Pétrole brut	1
—	—	1,646	...	1,646	Pétrole brut synthétique	2
—	20	20	...	20	Moins: repris pour l'injection	3
1,263	90	41,319	...	41,319	<u>Total</u>	4
14	—	110	...	110	Condensat	5
114	—	4,355	...	4,355	Pentanes plus	6
1,391	90	45,784	...	45,784	Prélèvement net	7
...	23,313	23,313	Importations	8
1,391	90	45,784	23,313	69,097	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	12,661	12,661	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,861	9,112	16,973	Québec	11
—	—	13,178	1,540	14,718	Ontario	12
—	—	863	—	863	Manitoba	13
—	—	701	—	701	Saskatchewan	14
—	—	7,058	—	7,058	Alberta	15
1,509	—	4,940	—	4,940	Colombie-Britannique	16
—	72	72	—	72	Territoires du Nord-Ouest	17
1,509	72	34,673	23,313	57,986	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	275	—	275	District I	19
—	—	8,292	—	8,292	II	20
—	—	1,815	—	1,815	IV	21
60	—	622	—	622	V	22
60	—	11,004	—	11,004	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
78	101	2,748	—	2,748	Début d'exercice:	
921	—	38,555	367	38,922	Gisements et usines de traite-	24
					ment.	
100	115	2,818	—	2,818	Transporteurs	25
819	—	39,106	367	39,473	Fin d'exercice:	
— 80	14	621	—	621	Gisements et usines de traite-	26
—	—	11	—	11	ment.	
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
5	—	5	—	5	Variations nettes	28
— 103	4	— 530	—	— 530	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1,391	90	45,784	23,313	69,097	Carburant consommé par les	30
					pipe-lines.	
					Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 257,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10	—	394	4,913	291,631
2	Less field flared and waste	—	—	—	527	2,786
3	Net new production	10	—	394	4,386	288,845
4	Less injected and stored	—	—	—	—	34,092
5	Net withdrawals	10	—	394	4,386	254,753
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	383	2,336
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	55	1,845
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	90	34,596
8b	Other disposition and uses	—	—	—	177	11,066
9	Adjustment	—	—	5	— 674	1,703
10	Deliveries of marketable gas	10	—	389	4,355	203,207
11	<u>Total disposition</u>	10	—	394	4,386	254,753
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	389	3,405	29,376
12b	Plants	—	—	—	950	173,831
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10	—	389	4,355	203,207
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	587	15,904
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	136
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	—	389	4,942	219,247
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	8	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	7,974
20	Ontario	—	—	344	—	66,199
21	Manitoba	—	—	—	—	6,756
22	Saskatchewan	—	—	—	4,790	5,073
23	Alberta	—	—	—	—	37,633
24	British Columbia	—	—	—	—	2,320
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	8	—	344	4,790	125,955
27	Exports	—	—	—	—	79,838
28	Other deliveries(1,2)	—	—	82	—	2,614
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	491	3,682
30	Line pack fluctuation	—	—	—	26	815
31	Pipeline fuel	—	—	9	91	8,724
32	Pipeline losses, etc.	2	—	— 46	— 456	— 2,381
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	10	—	389	4,942	219,247

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mars 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N ^o
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,091(3)	148	335,187	...	335,187	Production originale brute	1
292	116	3,721	...	3,721	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
37,799	32	331,466	...	331,466	Production originale nette	3
232	—	34,324	...	34,324	Moins: gaz injecté et stocké	4
37,567	32	297,142	...	297,142	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
522	—	3,241	...	3,241	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
46	—	1,946	...	1,946	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
3,715	—	38,401	...	38,401	Pertes en cours de traitement	8a
2,565	—	13,808	...	13,808	Autres emplois et utilisations	8b
— 708	—	326	...	326	Rectifications	9
31,427	32	239,420	...	239,420	Livraisons de gaz marchand	10
37,567	32	297,142	...	297,142	<u>Total de l'utilisation</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	12
391	32	33,603	...	33,603	Gisements	12a
31,036	—	205,817	...	205,817	Usines	12b
31,427	32	239,420	...	239,420	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
459	—	16,950	...	16,950	Déstockage par les distributeurs	14
...	3	3	Importations	15
1	—	137	1,425	1,562	Autres arrivages(1)	16
31,887	32	256,507	1,428	257,935	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	8	—	8	Nouveau-Brunswick	18
—	—	7,974	—	7,974	Québec	19
—	—	66,543	—	66,543	Ontario	20
—	—	6,756	—	6,756	Manitoba	21
—	—	9,863	—	9,863	Saskatchewan	22
—	—	37,633	3	37,636	Alberta	23
12,031	—	14,351	—	14,351	Colombie-Britannique	24
—	32	32	—	32	Territoires du Nord-Ouest	25
12,031	32	143,160	3	143,163	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
18,984	—	98,822	—	98,822	Exportations	27
—	—	2,696	1,425	4,121	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	4,173	—	4,173	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
34	—	875	—	875	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
268	—	9,092	—	9,092	Gaz consommé dans les réseaux	31
570	—	2,311	—	2,311	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,887	32	256,507	1,428	257,935	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801 ^r	257,825	32,428 ^r	2,420	297,818 ^r
March - Mars	10	-	394	4,386	288,845	35,235	2,596	331,466
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	29	-	1,208	14,681	835,471	103,004	7,693	962,086
March - 1976 - Total - Mars	10	--	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37 ^r	573,094	16,159	589,290 ^r
March - Mars	50	631,645	18,106	649,801
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	238	1,826,653	52,045	1,878,936
March - 1976 - Total - Mars	222	648,481	6,502	655,205

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1977

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mars 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	35	14	50
Alberta	3,114	2,023	631,645
British Columbia — Colombie-Britannique	49	70	18,106
<u>Canada</u>	3,198	2,107	649,801
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	2	1	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	35	14	...
Alberta	3,112	2,022	...
British Columbia — Colombie-Britannique	49	70	...
<u>Canada</u>	3,196	2,106	...

FOOTNOTES

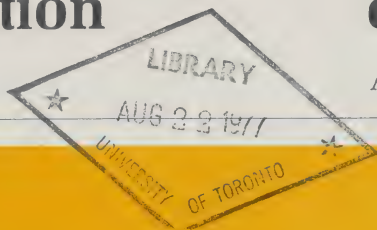
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 73 million cubic feet and 2,491 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 73 millions de pi³ et 2,491 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1977



Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1977

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1977 - AVRIL

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1977 - Août
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

APRIL - 1977 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1977 amounted to 39,938,000 barrels or 1,331,000 barrels per day, an increase of 5.4% or 68,000 barrels per day from April 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1977 is as follows: 30.3 million barrels (75.9%) were sent to Canadian refineries and 10.8 million barrels (27.1%) were exported. The 3.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.6 million barrels, or 585,000 barrels per day.

Natural gas production increased 4.2% to 303,139 million cubic feet from 291,012 million cubic feet in April 1976.

The disposition of natural gas for April 1977, is as follows: 49.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.7 billion were exported; 123.8 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En avril 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,938,000 barils ou 1,331,000 barils par jour, soit, par rapport à avril 1976, une augmentation de 5.4 % ou de 68,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1977 se répartit de la manière suivante: 30.3 millions de barils (75.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.8 millions de barils (27.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.6 millions de barils ou 585,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 4.2 %, passant de 291,012 millions de pi³ à 303,139 millions de pi³ entre avril 1976 et avril 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 49.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.7 milliards ont été exportés et 123.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181 ^r
4	April	--	50	333	4,762
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	208	1,335	19,335
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	40
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38 ^r
30	April	--	--	--	37
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	149
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17 ^r
43	April	--	--	--	17
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	64
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	208	1,335	19,588
54	<u>Total liquid hydrocarbons</u> April 1977	--	50	333	4,825
55	<u>Total liquid hydrocarbons</u> April 1976	1	54	220	3,616

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,146	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693 ^a	Mars	3
29,419	1,192	59	35,815	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
129,305	4,910	335	155,429	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	112	—	4,123	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
16,384	416	—	16,840	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199 ^a	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,997	194	—	12,340	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109 ^a	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,804	238	—	8,106	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
165,490	5,758	335	192,715	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
38,239	1,395	59	44,901	<u>Total d'hydrocarbures liquides avril 1977</u>	54
37,182	1,310	65	42,448	<u>Total d'hydrocarbures liquides avril 1976</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	—	50	333	4,750	28,655(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	676
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	—	50	333	4,750	29,331
5	Condensate	—	—	—	12	88
6	Pentanes plus	—	—	—	9	4,002
7	Net withdrawals	—	50	333	4,771	33,421
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	—	50	333	4,771	33,421
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	7,057
12	Ontario	—	50	303	2,203	10,746
13	Manitoba	—	—	10	112	297
14	Saskatchewan	—	—	—	57	177
15	Alberta	—	—	—	—	5,548
16	British Columbia	—	—	—	—	2,648
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	50	313	2,372	26,473
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	117
20	II	—	—	21	2,151	5,881
21	IV	—	—	—	—	1,900
22	V	—	—	—	—	683
23	<u>Total</u>	—	—	21	2,151	8,581
	Inventories:					
24	Opening:					
	Field and plant	2	—	31	534 ^r	2,050
25	Transporters'	—	—	27	3,744	34,516
26	Closing:					
	Field and plant	2	—	33	539	1,864
27	Transporters'	—	—	26	4,024	33,223
28	Net changes	—	—	1	285	— 1,479
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	1
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 2	— 37	— 155
33	<u>Total disposition</u>	—	50	333	4,771	33,421

(1) Includes 175,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,178	59	35,025	...	35,025	Pétrole brut	1
—	—	676	...	676	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,178	59	35,701	...	35,701	<u>Total</u>	4
14	—	114	...	114	Condensat	5
112	—	4,123	...	4,123	Pentanes plus	6
1,304	59	39,938	...	39,938	Prélèvement net	7
...	17,561	17,561	Importations	8
1,304	59	39,938	17,561	57,499	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,220	8,220	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,057	7,818	14,875	Québec	11
—	—	13,302	1,523	14,825	Ontario	12
—	—	419	—	419	Manitoba	13
—	—	234	—	234	Saskatchewan	14
—	—	5,548	—	5,548	Alberta	15
1,021	—	3,669	—	3,669	Colombie-Britannique	16
—	86	86	—	86	Territoires du Nord-Ouest	17
1,021	86	30,315	17,561	47,876	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	117	—	117	District I	19
—	—	8,053	—	8,053	II	20
—	—	1,900	—	1,900	IV	21
60	—	743	—	743	V	22
60	—	10,813	—	10,813	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
100	115	2,832	—	2,832	Gisements et usines de traitement	24
819	—	39,106	367	39,473	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
90	91	2,619	—	2,619	Gisements et usines de traitement	26
995	—	38,268	367	38,635	Transporteurs	27
166	— 24	— 1,051	—	— 1,051	Variations nettes	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	—	4	—	4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
53	— 3	— 144	—	— 144	Pertes et rectifications	32
1,304	59	39,938	17,561	57,499	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 175,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	—	429	3,980	265,181
2	Less field flared and waste	—	—	—	589	2,389
3	Net new production	8	—	429	3,391	262,792
4	Less injected and stored	—	—	—	—	34,245
5	Net withdrawals	8	—	429	3,391	228,547
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	403	2,611
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	56	2,041
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	99	32,116
8b	Other disposition and uses	—	—	—	209	11,100
9	Adjustment	—	—	—	— 712	— 2,240
10	Deliveries of marketable gas	8	—	429	3,336	182,919
11	<u>Total disposition</u>	8	—	429	3,391	228,547
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	8	—	429	2,487	24,808
12b	Plants	—	—	—	849	158,111
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	8	—	429	3,336	182,919
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	96	2,968
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	133
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	8	—	429	3,432	186,020
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,775
20	Ontario	—	—	541	—	56,770
21	Manitoba	—	—	—	—	5,376
22	Saskatchewan	—	—	—	4,316	4,896
23	Alberta	—	—	—	—	34,487
24	British Columbia	—	—	—	—	1,351
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	7	—	541	4,316	109,655
27	Exports	—	—	—	—	62,561
28	Other deliveries(1,2)	—	—	17	—	1,529
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,745	16,236
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 21	81
31	Pipeline fuel	—	—	6	71	8,080
32	Pipeline losses, etc.	1	—	— 135	— 2,679	— 12,122
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	8	—	429	3,432	186,020

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
36,770(3)	113	306,481	...	306,481	Production originale brute	1
285	79	3,342	...	3,342	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
36,485	34	303,139	...	303,139	Production originale nette	3
78	-	34,323	...	34,323	Moins: gaz injecté et stocké	4
36,407	34	268,816	...	268,816	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
787	-	3,801	...	3,801	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
32	-	2,129	...	2,129	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,466	-	35,681	...	35,681	Pertes en cours de traitement	8a
2,603	-	13,912	...	13,912	Autres emplois et utilisations	8b
- 268	-	- 3,220	...	- 3,220	Rectifications	9
29,787	34	216,513	...	216,513	Livraisons de gaz marchand	10
36,407	34	268,816	...	268,816	Total de l'utilisation	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
380	34	28,146	...	28,146	Arrivages de gaz marchand:	12
29,407	-	188,367	...	188,367	Gisements	12a
					Usines	12b
29,787	34	216,513	...	216,513	Total (12a + 12b)	13
6	-	3,070	...	3,070	Déstockage par les distributeurs	14
...	2	2	Importations	15
1	-	134	1,183	1,317	Autres arrivages(1)	16
29,794	34	219,717	1,185	220,902	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
-	-	7	-	7	Ventes:	
-	-	6,775	-	6,775	Nouveau-Brunswick	18
-	-	57,311	-	57,311	Québec	19
-	-	5,376	-	5,376	Ontario	20
-	-	9,212	-	9,212	Manitoba	21
-	-	34,487	2	34,489	Saskatchewan	22
9,307	-	10,658	-	10,658	Alberta	23
-	34	34	-	34	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
9,307	34	123,860	2	123,862	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
20,119	-	82,680	-	82,680	Exportations	27
-	-	1,546	1,183	2,729	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	17,981	-	17,981	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
- 76	-	- 16	-	- 16	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
151	-	8,308	-	8,308	Gaz consommé dans les réseaux	31
293	-	- 14,642	-	- 14,642	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
29,794	34	219,717	1,185	220,902	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421 ^r	288,845	35,235	2,596	331,501 ^r
April - Avril	8	-	429	3,391	262,792	34,082	2,437	303,139
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	37	-	1,637	18,107	1,098,263	137,086	10,130	1,265,260
April - 1976 - <u>Total - Avril</u>	8	-	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24 ^r	631,645	18,106	649,775 ^r
April - Avril	21	591,129	17,165	608,315
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	233	2,417,782	69,210	2,487,225
<u>Total April - 1976 - Avril</u>	146	581,490	6,274	587,910

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
April 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
avril 1977

	Propane	Butanes	Sulphur = Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	37	17	21
Alberta	2,926	1,892	591,129
British Columbia - Colombie-Britannique	41	50	17,165
<u>Canada</u>	3,004	1,959	608,315
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	37	17	...
Alberta	2,926	1,892	...
British Columbia - Colombie-Britannique	41	50	...
<u>Canada</u>	3,004	1,959	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 65 million cubic feet and 2,338 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

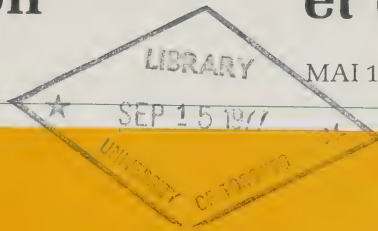
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 65 millions de pi³ et 2,338 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

MAY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

MAY - 1977 - MAI

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1977 - Septembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

MAY - 1977 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1977 amounted to 43,074,000 barrels or 1,389,00 barrels per day, a decrease of 4.0% or 58,000 barrels per day from May 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1977 is as follows: 55.6 million barrels (86.8%) were sent to Canadian refineries and 8.9 million barrels (13.9%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 21.1 million barrels, or 679,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.7% to 298,911 million cubic feet from 281,858 million cubic feet in May 1976.

The disposition of natural gas for May 1977, is as follows: 61.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.6 billion were exported; 98.8 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 3.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mai 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,074,000 barils ou 1,389,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1976, une diminution de 4.0 % ou de 58,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1977 se répartit de la manière suivante: 55.6 millions de barils (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.9 millions de barils (13.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 21.1 millions de barils ou 679,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.7 %, passant de 281,858 millions de pi³ à 298,911 millions de pi³ entre mai 1976 et mai 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 61.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.6 milliards ont été exportés et 98.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,502
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	264	1,674	23,837
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	8
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	48
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	36
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	185
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	16
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	80
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	264	1,674	24,150
54	<u>Total liquid hydrocarbons May 1977</u>	--	56	339	4,562
55	<u>Total liquid hydrocarbons May 1976</u>	--	64	327	5,062

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168 ^F	59	35,791 ^F	Avril	4
32,621	1,192	29	38,739	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
161,926	6,078	364	194,144	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93 ^F	—	4,104 ^F	Avril	17
4,215	112	—	4,335	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
20,599	509	—	21,156	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,810	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,719	246	—	15,150	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,928	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,652	302	—	10,034	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
206,896	7,135	364	240,484	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
41,406	1,420	29	47,812	<u>Total d'hydrocarbures liquides mai 1977</u>	54
42,310	1,433	35	49,231	<u>Total d'hydrocarbures liquides mai 1976</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta

(1) Includes 261,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,178	30	37,809	...	37,809	Pétrole brut	1
—	—	843	...	843	Pétrole brut synthétique	2
—	1	1	...	1	Moins: repris pour l'injection	3
1,178	29	38,651	...	38,651	<u>Total</u>	4
14	—	88	...	88	Condensat	5
112	—	4,335	...	4,335	Pentanes plus	6
1,304	29	43,074	...	43,074	Prélèvement net	7
...	21,063	21,063	Importations	8
1,304	29	43,074	21,063	64,137	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,272	7,272	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,001	12,331	19,332	Québec	11
—	—	13,741	1,460	15,201	Ontario	12
—	—	145	—	145	Manitoba	13
—	—	955	—	955	Saskatchewan	14
—	—	8,448	—	8,448	Alberta	15
1,325	—	4,289	—	4,289	Colombie-Britannique	16
—	11	11	—	11	Territoires du Nord-Ouest	17
1,325	11	34,590	21,063	55,653	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	109	—	109	District I	19
—	—	6,101	—	6,101	II	20
—	—	1,957	—	1,957	IV	21
43	—	772	—	772	V	22
43	—	8,939	—	8,939	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
93 ^r	91	2,611	—	2,611	Début d'exercice:	
995	—	38,268	367	38,635	Gisements et usines de traite- ment.	24
					Transporteurs	25
83	109	2,646	—	2,646	Fin d'exercice:	
959	—	37,838	367	38,205	Gisements et usines de traite- ment.	26
— 46	18	— 395	—	— 395	Transporteurs	27
—	—	— 1	—	— 1	Variations nettes	28
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs	29
4	—	4	—	4	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 22	—	— 63	—	— 63	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,304	29	43,074	21,063	64,137	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 261,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	498	4,224	260,563
2	Less field flared and waste	—	—	—	549	2,412
3	Net new production	6	—	498	3,675	258,151
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,883
5	Net withdrawals	6	—	498	3,675	224,268
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	388	1,998
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	75	2,375
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	108	31,036
8b	Other disposition and uses	—	—	—	210	10,816
9	Adjustment	—	—	—	— 295	— 1,998
10	Deliveries of marketable gas	6	—	498	3,189	180,041
11	<u>Total disposition</u>	6	—	498	3,675	224,268
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	498	2,461	25,285
12b	Plants	—	—	—	728	154,756
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	498	3,189	180,041
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	173	3,644
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	13
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	498	3,362	183,698
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	5,456
20	Ontario	—	—	492	—	45,314
21	Manitoba	—	—	—	—	3,203
22	Saskatchewan	—	—	—	2,708	4,201
23	Alberta	—	—	—	—	27,474
24	British Columbia	—	—	—	—	872
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	492	2,708	86,520
27	Exports	—	—	—	—	64,918
28	Other deliveries(1,2)	—	—	95	—	2,118
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,954	28,999
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 4	— 325
31	Pipeline fuel	—	—	8	74	7,120
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 97	— 1,370	— 5,652
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	498	3,362	183,698

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mai 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
36,860(3)	42	302,193	...	302,193	Production originale brute	1
285	36	3,282	...	3,282	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
36,575	6	298,911	...	298,911	Production originale nette	3
78	—	33,961	...	33,961	Moins: gaz injecté et stocké	4
36,497	6	264,950	...	264,950	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
876	—	3,262	...	3,262	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
32	—	2,482	...	2,482	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
3,466	—	34,610	...	34,610	Pertes en cours de traitement	8a
2,603	—	13,629	...	13,629	Autres emplois et utilisations	8b
— 488	—	— 2,781	...	— 2,781	Rectifications	9
30,008	6	213,748	...	213,748	Livraisons de gaz marchand	10
36,497	6	264,950	...	264,950	<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
667	6	28,923	...	28,923	Arrivages de gaz marchand:	12
29,341	—	184,825	...	184,825	Gisements	12a
					Usines	12b
30,008	6	213,748	...	213,748	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
—	—	3,817	...	3,817	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
1	—	14	981	995	Autres arrivages(1)	16
30,009	6	217,579	982	218,561	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	5,456	—	5,456	Québec	19
—	—	45,806	—	45,806	Ontario	20
—	—	3,203	—	3,203	Manitoba	21
—	—	6,909	—	6,909	Saskatchewan	22
—	—	27,474	1	27,475	Alberta	23
9,030	—	9,902	—	9,902	Colombie-Britannique	24
—	6	6	—	6	Territoires du Nord-Ouest	25
9,030	6	98,762	1	98,763	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
19,696	—	84,614	—	84,614	Exportations	27
—	—	2,213	981	3,194	Autres livraisons(1,2)	28
99	—	31,052	—	31,052	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
— 2	—	— 331	—	— 331	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
1,097	—	8,299	—	8,299	Gaz consommé dans les réseaux	31
89	—	— 7,030	—	— 7,030	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,009	6	217,579	982	218,561	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	-	429	3,844 ^r	262,792	34,005 ^r	2,437	303,515
May - Mai	6	-	498	3,675	258,151	34,082	2,499	298,911
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	43	-	2,135	22,235	1,356,414	171,091	12,629	1,564,547
May - 1976 - <u>Total - Mai</u>	8	-	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	217 ^r	591,129	17,165	608,511 ^r
May - Mai	125	541,509	16,482	558,116
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	554	2,959,291	85,692	3,045,537
<u>Total May - 1976 - Mai</u>	199	524,353	6,359	530,911

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
May 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mai 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	36	16	125
Alberta	2,722	1,848	541,509
British Columbia — Colombie-Britannique	52	64	16,482
<u>Canada</u>	2,810	1,928	558,116
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	36	16	...
Alberta	2,722	1,848	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	64	...
<u>Canada</u>	2,810	1,928	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 57 million cubic feet and 2,436 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 57 millions de pi³ et 2,436 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JUNE - 1977 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1977 - Octobre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 6

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

JUNE - 1977 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1977 amounted to 46,320,000 barrels or 1,544,000 barrels per day, a decrease of 2.4% or 38,000 barrels per day from June 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1977 is as follows: 36.6 million barrels (79.1%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (20.3%) were exported. The 0.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.1 million barrels, or 802,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.8% to 268,174 million cubic feet from 265,963 million cubic feet in June 1976.

The disposition of natural gas for June 1977, is as follows: 54.9 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 48.0 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.2 billion were exported; 85.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juin 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,320,000 barils ou 1,544,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1976, une diminution de 2.4 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1977 se répartit de la manière suivante: 36.6 millions de barils (79.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (20.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.1 millions de barils ou 802,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.8 %, passant de 265,963 millions de pi³ à 268,174 millions de pi³ entre juin 1976 et juin 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.9 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.2 milliards ont été exportés et 85.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,502
6	June	1	44	329	5,665
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	308	2,003	29,502
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	8
19	June	—	—	—	9
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	57
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	36
32	June	—	—	—	35
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	220
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	16
45	June	—	—	—	15
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	95
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	308	2,003	29,874
54	<u>Total liquid hydrocarbons June 1977</u>	1	44	329	5,724
55	<u>Total liquid hydrocarbons June 1976</u>	1	52	323	5,245

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		n°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,739	Mai	5
35,736	877	44	42,696	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
197,662	6,955	408	236,840	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,335	Mai	18
3,533	82	—	3,624	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
24,132	591	—	24,780	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,810	Mai	31
2,665	39	—	2,739	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
17,384	285	—	17,889	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,928	Mai	44
1,693	53	—	1,761	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
11,345	355	—	11,795	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
250,523	8,186	408	291,304	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
43,627	1,051	44	50,820	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1977</u>	54
44,645	1,368	100	51,734	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1976</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	44	329	5,650	34,188
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,489
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	44	329	5,650	35,677
5	Condensate	—	—	—	15	59
6	Pentanes plus	—	—	—	9	3,533
7	Net withdrawals	1	44	329	5,674	39,269
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	44	329	5,674	39,269
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	5,913
12	Ontario	—	44	293	2,787	11,945
13	Manitoba	—	—	—	137	373
14	Saskatchewan	—	—	—	294	899
15	Alberta	—	—	—	—	8,941
16	British Columbia	—	—	—	—	3,661
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	44	293	3,218	31,732
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	230
20	II	—	—	25	2,197	4,224
21	IV	—	—	—	—	1,900
22	V	—	—	—	—	819
23	<u>Total</u>	—	—	25	2,197	7,173
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	535	1,884
25	Transporters'	—	—	27	4,058	32,794
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	46	532	1,954
27	Transporters'	—	—	26	4,043	33,285
28	Net changes	—	—	12	— 18	561
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	16
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	277	— 213
33	<u>Total disposition</u>	1	44	329	5,674	39,269

(1) Includes 229,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
868	48	41,128	...	41,128	Pétrole brut	1
—	—	1,489	...	1,489	Pétrole brut synthétique	2
—	4	4	...	4	Moins: repris pour l'injection	3
868	44	42,613	...	42,613	<u>Total</u>	4
9	—	83	...	83	Condensat	5
82	—	3,624	...	3,624	Pentanes plus	6
959	44	46,320	...	46,320	Prélèvement net	7
...	24,073	24,073	Importations	8
959	44	46,320	24,073	70,393	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	10,038	10,038	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	5,913	12,366	18,279	Québec	11
—	—	15,069	1,669	16,738	Ontario	12
—	—	510	—	510	Manitoba	13
—	—	1,193	—	1,193	Saskatchewan	14
—	—	8,941	—	8,941	Alberta	15
1,261	—	4,922	—	4,922	Colombie-Britannique	16
—	81	81	—	81	Territoires du Nord-Ouest	17
1,261	81	36,629	24,073	60,702	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	230	—	230	District I	19
—	—	6,446	—	6,446	II	20
—	—	1,900	—	1,900	IV	21
35	—	854	—	854	V	22
35	—	9,430	—	9,430	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
83	109	2,646	—	2,646	Gisements et usines de traite-	24
959	—	37,838	367	38,205	ment. Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
79	72	2,685	—	2,685	Gisements et usines de traite-	26
730	—	38,084	367	38,451	ment. Transporteurs	27
— 233	— 37	285	—	285	Variations nettes	28
—	—	17	—	17	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les	30
1	—	1	—	1	pipe-lines. Consommation des gisements et usines	31
— 105	—	— 42	—	— 42	de traitement. Pertes et rectifications	32
959	44	46,320	24,073	70,393	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 229,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	673	3,847	238,451
2	Less field flared and waste	—	—	—	502	2,551
3	Net new production	6	—	673	3,345	235,900
4	Less injected and stored	—	—	—	—	30,308
5	Net withdrawals	6	—	673	3,345	205,592
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	362	2,122
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	65	1,640
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	111	29,789
8b	Other disposition and uses	—	—	—	194	10,106
9	Adjustment	—	—	—	— 290	— 802
10	Deliveries of marketable gas	6	—	673	2,903	162,737
11	<u>Total disposition</u>	6	—	673	3,345	205,592
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	673	2,227	20,126
12b	Plants	—	—	—	676	142,611
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	673	2,903	162,737
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	21	704
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	673	2,924	163,456
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	4,915
20	Ontario	—	—	504	—	39,847
21	Manitoba	—	—	—	—	2,313
22	Saskatchewan	—	—	—	1,477	4,101
23	Alberta	—	—	—	—	24,739
24	British Columbia	—	—	—	—	440
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	504	1,477	76,355
27	Exports	—	—	—	—	59,445
28	Other deliveries(1,2)	—	—	149	—	2,171
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,283	23,022
30	Line pack fluctuation	—	—	—	18	— 704
31	Pipeline fuel	—	—	7	59	6,342
32	Pipeline losses, etc.	—	—	13	— 913	— 3,175
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	673	2,924	163,456

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juin 1977

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
28,523(3)	95	271,595	...	271,595	Production originale brute	1
293	75	3,421	...	3,421	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
28,230	20	268,174	...	268,174	Production originale nette	3
67	—	30,375	...	30,375	Moins: gaz injecté et stocké	4
28,163	20	237,799	...	237,799	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
672	—	3,156	...	3,156	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
76	—	1,781	...	1,781	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
2,796	—	32,696	...	32,696	Pertes en cours de traitement	8a
2,098	—	12,398	...	12,398	Autres emplois et utilisations	8b
— 943	—	— 2,035	...	12,035	Rectifications	9
23,464	20	189,803	...	189,803	Livraisons de gaz marchand	10
28,163	20	237,799	...	237,799	Total de l'utilisation	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	12
668	20	23,720	...	23,720	Cisements	12a
22,796	—	166,083	...	166,083	Usines	12b
23,464	20	189,803	...	189,803	Total (12a + 12b)	13
—	—	725	...	725	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
—	—	15	1,266	1,281	Autres arrivages(1)	16
23,464	20	190,543	1,267	191,810	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	4,915	—	4,915	Québec	19
—	—	40,351	—	40,351	Ontario	20
—	—	2,313	—	2,313	Manitoba	21
—	—	5,578	—	5,578	Saskatchewan	22
—	—	24,739	1	24,740	Alberta	23
7,229	—	7,669	—	7,669	Colombie-Britannique	24
—	20	20	—	20	Territoires du Nord-Ouest	25
7,229	20	85,591	1	85,592	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
15,751	—	75,196	—	75,196	Exportations	27
—	—	2,320	1,266	3,586	Autres livraisons(1,2)	28
4	—	25,309	—	25,309	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
— 54	—	— 740	—	— 740	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
629	—	7,037	—	7,037	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 95	—	— 4,170	—	— 4,170	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,464	20	190,543	1,267	191,810	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	—	498	3,675	258,151	34,082	2,499	298,911
June - Juin	6	—	673	3,345	235,900	26,733	1,517	268,174
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	49	—	2,808	25,580	1,592,314	197,824	14,146	1,832,721
June - 1976 - <u>Total</u> - Juin	7	—	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	217	591,129	17,165	608,511
May - Mai	125	541,509	16,482	558,116
June - Juin	150	556,712	9,625	566,487
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	704	3,516,003	95,317	3,612,024
<u>Total June - 1976 - Juin</u>	198	503,716	5,164	509,078

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juin 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	35	15	150
Alberta	2,677	1,693	556,712
British Columbia — Colombie-Britannique	39	53	9,625
<u>Canada</u>	2,751	1,761	566,487
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	12	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	12	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	35	15	...
Alberta	2,665	1,693	...
British Columbia — Colombie-Britannique	39	53	...
<u>Canada</u>	2,739	1,761	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 19 million cubic feet and 1,478 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 19 millions de pi³ et 1,478 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JULY - 1977 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1977 - Novembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

JULY - 1977 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1977 amounted to 39,178,000 barrels or 1,264,000 barrels per day, a decrease of 8.9% or 123,000 barrels per day from July 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1977 is as follows: 31.7 million barrels (80.9%) were sent to Canadian refineries and 9.1 million barrels (23.2%) were exported. The 4.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.0 million barrels, or 614,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.7% to 264,575 million cubic feet from 262,695 million cubic feet in July 1976.

The disposition of natural gas for July 1977, is as follows: 58.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 71.4 billion were exported; 76.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.2 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,178,000 barils ou 1,264,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1976, une diminution de 8.9 % ou de 123,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1977 se répartit de la manière suivante: 31.7 millions de barils (80.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.1 millions de barils (23.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.0 millions de barils ou 614,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.7 %, passant de 262,695 millions de pi³ à 264,575 millions de pi³ entre juillet 1976 et juillet 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 58.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 71.4 milliards ont été exportés et 76.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 8.2 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490 ¹
6	June	1	44	329	5,665
7	July	--	62	335	5,360
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	370	2,338	34,850
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13 ¹
19	June	--	--	--	9
20	July	--	--	--	13
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	75
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44 ¹
32	June	--	--	--	35
33	July	--	--	--	45
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	273
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20 ¹
45	June	--	--	--	15
46	July	--	--	--	22
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	121
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	370	2,338	35,319
54	<u>Total liquid hydrocarbons July 1977</u>	--	62	335	5,440
55	<u>Total liquid hydrocarbons July 1976</u>	--	59	348	5,624

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727 ^r	Mai	5
35,736	877	44	42,696	Juin	6
28,562	1,121	102	35,542	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
226,224	8,076	510	272,370	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340 ^r	Mai	18
3,533	82	—	3,624	Juin	19
3,523	100	—	3,636	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
27,655	691	—	28,421	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
<u>Propane</u>					
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818 ^r	Mai	31
2,665	39	—	2,739	Juin	32
2,456	48	—	2,549	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
19,840	333	—	20,446	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
<u>Butanes</u>					
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932 ^r	Mai	44
1,693	53	—	1,761	Juin	45
1,599	57	—	1,678	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,944	412	—	13,477	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
286,663	9,512	510	334,714	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
36,140	1,326	102	43,405	<u>Total d'hydrocarbures liquides juillet 1977</u>	54
40,030	1,409	99	47,569	<u>Total d'hydrocarbures liquides juillet 1976</u>	55

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,111	102	33,815	...	33,815	Pétrole brut	1
—	—	1,651	...	1,651	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,111	102	35,466	...	35,466	<u>Total</u>	4
10	—	76	...	76	Condensat	5
100	—	3,636	...	3,636	Pentanes plus	6
1,221	102	39,178	...	39,178	Prélèvement net	7
...	19,043	19,043	Importations	8
1,221	102	39,178	19,043	58,221	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,370	6,370	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	5,796	10,568	16,364	Québec	11
—	—	11,483	2,105	13,588	Ontario	12
—	—	971	—	971	Manitoba	13
—	—	871	—	871	Saskatchewan	14
—	—	7,782	—	7,782	Alberta	15
1,259	—	4,719	—	4,719	Colombie-Britannique	16
—	94	94	—	94	Territoires du Nord-Ouest	17
1,259	94	31,716	19,043	50,759	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	175	—	175	District I	19
—	—	6,481	—	6,481	II	20
—	—	1,629	—	1,629	IV	21
32	—	767	—	767	V	22
32	—	9,052	—	9,052	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
79	72	2,685	—	2,685	Gisements et usines de traitement.	24
730	—	38,084	367	38,451	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
84	80	2,701	—	2,701	Gisements et usines de traitement.	26
759	—	36,988	367	37,355	Transporteurs	27
34	8	— 1,080	—	— 1,080	Variations nettes	28
—	—	6	—	6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3	—	3	—	3	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 107	—	— 519	—	— 519	Pertes et rectifications	32
1,221	102	39,178	19,043	58,221	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 244,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1977

No.		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	818	4,242	235,492
2	Less field flared and waste	—	—	—	563	2,446
3	Net new production	6	—	818	3,679	233,046
4	Less injected and stored	—	—	—	—	32,831
5	Net withdrawals	6	—	818	3,679	200,215
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	400	2,028
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	86	2,534
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	107	29,600
8b	Other disposition and uses	—	—	—	215	10,436
9	Adjustment	—	—	—	— 330	279
10	Deliveries of marketable gas	6	—	818	3,201	155,338
11	<u>Total disposition</u>	6	—	818	3,679	200,215
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	818	2,504	19,337
12b	Plants	—	—	—	697	136,001
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	818	3,201	155,338
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	2,652
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	11
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	818	3,201	158,001
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	3,781
20	Ontario	—	—	608	—	34,062
21	Manitoba	—	—	—	—	2,156
22	Saskatchewan	—	—	—	2,639	2,073
23	Alberta	—	—	—	—	23,882
24	British Columbia	—	—	—	—	383
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	608	2,639	66,337
27	Exports	—	—	—	—	56,415
28	Other deliveries(1,2)	—	—	135	—	2,126
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	866	27,507
30	Line pack fluctuation	—	—	—	10	876
31	Pipeline fuel	—	—	9	72	5,029
32	Pipeline losses, etc.	—	—	66	— 386	— 289
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	818	3,201	158,001

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juillet 1977

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
27,347(3)	191	268,096	...	268,096	Production originale brute	1
339	173	3,521	...	3,521	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
27,008	18	264,575	...	264,575	Production originale nette	3
78	—	32,909	...	32,909	Moins: gaz injecté et stocké	4
26,930	18	231,666	...	231,666	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
1,051	—	3,479	...	3,479	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
66	—	2,686	...	2,686	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
2,602	—	32,309	...	32,309	Pertes en cours de traitement	8a
1,931	—	12,582	...	12,582	Autres emplois et utilisations	8b
— 862	—	— 913	...	— 913	Rectifications	9
22,142	18	181,523	...	181,523	Livraisons de gaz marchand	10
26,930	18	231,666	...	231,666	<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
708	18	23,391	...	23,391	Arrivages de gaz marchand:	12
21,434	—	158,132	...	158,132	Gisements	12a
					Usines	12b
22,142	18	181,523	...	181,523	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
—	—	2,652	...	2,652	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	...	Importations	15
1	—	12	1,076	1,088	Autres arrivages(1)	16
22,143	18	184,187	1,077	185,264	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	3,781	—	3,781	Québec	19
—	—	34,670	—	34,670	Ontario	20
—	—	2,156	—	2,156	Manitoba	21
—	—	4,712	—	4,712	Saskatchewan	22
—	—	23,882	1	23,883	Alberta	23
6,466	—	6,849	—	6,849	Colombie-Britannique	24
—	18	18	—	18	Territoires du Nord-Ouest	25
6,466	18	76,074	1	76,075	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
15,002	—	71,417	—	71,417	Exportations	27
—	—	2,261	1,076	3,337	Autres livraisons(1,2)	28
108	—	28,481	—	28,481	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
66	—	952	—	952	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
526	—	5,636	—	5,636	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 25	—	— 634	—	— 634	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
22,143	18	184,187	1,077	185,264	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	-	498	3,640 ^r	258,151	34,082	2,499	298,876 ^r
June - Juin	6	-	673	3,345	235,900	26,733	1,517	268,174
July - Juillet	6	-	818	3,679	233,046	25,453	1,573	264,575
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	55	-	3,626	29,224	1,825,360	223,277	15,719	2,097,261
July - 1976 - Total - Juillet ...	7	-	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203 ^r	591,129	17,165	608,497 ^r
May - Mai	205 ^r	541,509	16,482	558,196 ^r
June - Juin	150	556,712	9,625	566,487
July - Juillet	175	572,116	7,208	579,499
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	945	4,088,119	102,525	4,191,589
Total July - 1976 - Juillet	218	556,664	4,665	561,547

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	22	175
Alberta	2,456	1,599	572,116
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	7,208
<u>Canada</u>	2,549	1,678	579,499
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	45	22	...
Alberta	2,456	1,599	...
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	...
<u>Canada</u>	2,549	1,678	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 23 million cubic feet and 1,532 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 23 millions de pi³ et 1,532 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1977

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1977 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1977 - Décembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

AUGUST - 1977 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1977 amounted to 45,751,000 barrels or 1,476,000 barrels per day, an increase of 9.8% or 131,000 barrels per day from August 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1977 is as follows: 36.2 million barrels (79.2%) were sent to Canadian refineries and 9.5 million barrels (20.8%) were exported. The 0.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.8 million barrels, or 767,000 barrels per day.

Natural gas production increased 6.0% to 272,343 million cubic feet from 256,881 million cubic feet in August 1976.

The disposition of natural gas for August 1977, is as follows: 54.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.3 billion were exported; 79.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 13.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En août 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,751,000 barils ou 1,476,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1976, une augmentation de 9.8 % ou de 131,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1977 se répartit de la manière suivante: 36.2 millions de barils (79.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.5 millions de barils (20.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.8 millions de barils ou 767,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 6.0 %, passant de 256,881 millions de pi³ à 272,343 millions de pi³ entre août 1976 et août 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.3 milliards ont été exportés et 79.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 13.0 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,496 ^r
6	June	1	44	329	5,476 ^r
7	July	--	62	335	5,217 ^r
8	August	--	55	332	5,811
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	425	2,670	40,329
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	13
19	June	—	—	—	14 ^r
20	July	—	—	—	15 ^r
21	August	—	—	—	13
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	95
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	44
32	June	—	—	—	44 ^r
33	July	—	—	—	48 ^r
34	August	—	—	—	46
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	331
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	20
45	June	—	—	—	22 ^r
46	July	—	—	—	25 ^r
47	August	—	—	—	23
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	154
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	425	2,670	40,909
54	<u>Total liquid hydrocarbons August 1977</u>	--	55	332	5,893
55	<u>Total liquid hydrocarbons August 1976</u>	--	55	354	5,442

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507 ^r	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399 ^r	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,862	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
260,574	9,284	616	313,900	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340	Mai	18
3,533	82	—	3,629 ^r	Juin	19
3,523	100	—	3,638 ^r	Juillet	20
3,799	77	—	3,889	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,454	768	—	32,317	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818	Mai	31
2,665	39	—	2,748 ^r	Juin	32
2,456	48	—	2,552 ^r	Juillet	33
2,786	40	—	2,872	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
22,626	373	—	23,330	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932	Mai	44
1,693	53	—	1,768 ^r	Juin	45
1,599	57	—	1,681 ^r	Juillet	46
1,831	47	—	1,901	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,775	459	—	15,388	Total cumulatif de l'année	52
329,429	10,884	616	384,935	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
42,766	1,372	106	50,524	Total d'hydrocarbures liquides août 1977	54
38,573	1,471	115	46,010	Total d'hydrocarbures liquides août 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	55	332	5,800	32,593(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,699
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	55	332	5,800	34,292
5	Condensate	--	—	—	11	58
6	Pentanes plus	--	—	—	13	3,799
7	Net withdrawals	--	55	332	5,824	38,149
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	55	332	5,824	38,149
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	201	6,051
12	Ontario	--	55	299	2,929	10,658
13	Manitoba	--	—	10	173	771
14	Saskatchewan	--	—	—	413	878
15	Alberta	--	—	—	—	8,733
16	British Columbia	--	—	—	—	3,567
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	55	309	3,716	30,658
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	—	461
20	II	--	—	21	2,389	4,327
21	IV	--	—	—	—	1,500
22	V	--	—	—	—	813
23	<u>Total</u>	--	—	21	2,389	7,101
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	537	1,965
25	Transporters'	—	—	25	4,278	31,926
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	520	1,922
27	Transporters'	—	—	27	4,787	31,940
28	Net changes	—	—	2	492	— 29
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	3
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	— 773	416
33	<u>Total disposition</u>	--	55	332	5,824	38,149

(1) Includes 284,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,198	113	40,091	...	40,091	Pétrole brut	1
—	—	1,699	...	1,699	Pétrole brut synthétique	2
—	7	7	...	7	Moins: repris pour l'injection	3
1,198	106	41,783	...	41,783	<u>Total</u>	4
10	—	79	...	79	Condensat	5
77	—	3,889	...	3,889	Pentanes plus	6
1,285	106	45,751	...	45,751	Prélèvement net	7
...	23,791	23,791	Importations	8
1,285	106	45,751	23,791	69,542	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	11,090	11,090	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	6,252	10,446	16,698	Québec	11
—	—	13,941	2,255	16,196	Ontario	12
—	—	954	—	954	Manitoba	13
—	—	1,291	—	1,291	Saskatchewan	14
—	—	8,733	—	8,733	Alberta	15
1,343	—	4,910	—	4,910	Colombie-Britannique	16
—	85	85	—	85	Territoires du Nord-Ouest	17
1,343	85	36,166	23,791	59,957	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	461	—	461	District I	19
—	—	6,737	—	6,737	II	20
—	—	1,500	—	1,500	IV	21
49	—	862	—	862	V	22
49	—	9,560	—	9,560	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
84	80	2,701	—	2,701	Gisements et usines de traitement	24
759	—	36,988	367	37,355	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
65	101	2,643	—	2,643	Gisements et usines de traitement	26
777	—	37,531	367	37,898	Transporteurs	27
— 1	21	485	—	485	Variations nettes	28
—	—	3	—	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 106	—	— 463	—	— 463	Pertes et rectifications	32
1,285	106	45,751	23,791	69,542	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 284,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	829	3,305	242,962
2	Less field flared and waste	—	—	—	580	2,352
3	Net new production	6	—	829	2,725	240,610
4	Less injected and stored	—	—	—	—	34,037
5	Net withdrawals	6	—	829	2,725	206,573
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	393	2,138
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	76	1,954
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	123	31,041
8b	Other disposition and uses	—	—	—	201	10,891
9	Adjustment	—	—	—	— 384	— 2,163
10	Deliveries of marketable gas	6	—	829	2,316	162,712
11	<u>Total disposition</u>	6	—	829	2,725	206,573
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	829	1,579	18,588
12b	Plants	—	—	—	737	144,124
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	829	2,316	162,712
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	3,413
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	22
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	829	2,316	166,147
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	4,982
20	Ontario	—	—	559	—	35,935
21	Manitoba	—	—	—	—	2,330
22	Saskatchewan	—	—	—	990	3,402
23	Alberta	—	—	—	—	24,894
24	British Columbia	—	—	—	—	240
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	559	990	71,783
27	Exports	—	—	—	—	59,860
28	Other deliveries(1,2)	—	—	186	—	2,083
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	502	23,446
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 22	202
31	Pipeline fuel	—	—	8	79	5,984
32	Pipeline losses, etc.	—	—	76	767	2,789
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	829	2,316	166,147

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
août 1977

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
28,441(3)	235	275,778	...	275,778	Production originale brute	1
297	206	3,435	...	3,435	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
28,144	29	272,343	...	272,343	Production originale nette	3
98	—	34,135	...	34,135	Moins: gaz injecté et stocké	4
28,046	29	238,208	...	238,208	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
796	—	3,327	...	3,327	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
57	—	2,087	...	2,087	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
2,484	—	33,648	...	33,648	Pertes en cours de traitement	8a
2,292	—	13,384	...	13,384	Autres emplois et utilisations	8b
— 166	—	— 2,713	...	— 2,713	Rectifications	9
22,583	29	188,475	...	188,475	Livraisons de gaz marchand	10
28,046	29	238,208	...	238,208	Total de l'utilisation	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
684	29	21,715	...	21,715	Arrivages de gaz marchand:	12
21,899	—	166,760	...	166,760	Gisements	12a
					Usines	12b
22,583	29	188,475	...	188,475	Total (12a + 12b)	13
—	—	3,413	...	3,413	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
—	—	22	1,000	1,022	Autres arrivages(1)	16
22,583	29	191,910	1,001	192,911	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
—	—	6	—	6	Ventes:	
—	—	4,982	—	4,982	Nouveau-Brunswick	18
—	—	36,494	—	36,494	Québec	19
—	—	2,330	—	2,330	Ontario	20
—	—	4,392	—	4,392	Manitoba	21
—	—	24,894	1	24,895	Saskatchewan	22
6,225	—	6,465	—	6,465	Alberta	23
—	29	29	—	29	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
6,225	29	79,592	1	79,593	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
15,478	—	75,338	—	75,338	Exportations	27
—	—	2,269	1,000	3,269	Autres livraisons(1,2)	28
91	—	24,039	—	24,039	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
— 61	—	119	—	119	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
599	—	6,670	—	6,670	Gaz consommé dans les réseaux	31
251	—	3,883	—	3,883	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
22,583	29	191,910	1,001	192,911	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusive(ent)).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	-	498	3,640	258,151	34,082	2,499	298,876
June - Juin	6	-	673	3,479 ^F	235,900	27,695 ^F	1,517	269,270 ^F
July - Juillet	6	-	818	3,679	233,046	25,453	1,573	264,575
August - Août	6	-	829	2,725	240,610	26,257	1,916	272,343
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	61	-	4,455	32,083	2,065,970	250,496	17,635	2,370,700
August - 1976 - Total - Août	7	-	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198 ^F	556,712	9,625	566,535 ^F
July - Juillet	175	572,116	7,208	579,499
August - Août	185	582,863	7,980	591,028
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,178	4,670,982	110,505	4,782,665
Total August - 1976 - Août	215	546,535	3,978	550,728

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
August 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
août 1977

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	46	23	185
Alberta	2,786	1,831	582,863
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	7,980
<u>Canada</u>	2,872	1,901	591,028
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	46	23	...
Alberta	2,786	1,831	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	...
<u>Canada</u>	2,872	1,901	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 15 million cubic feet and 1,872 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

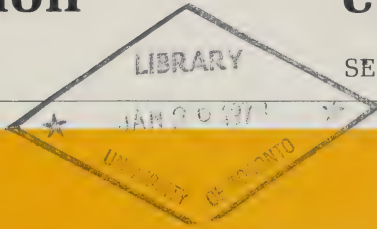
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 15 millions de pi³ et 1,872 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1977 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1978 - Janvier
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'Indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

SEPTEMBER - 1977 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1977 amounted to 39,967,000 barrels or 1,332,000 barrels per day, a decrease of 2.0% or 28,000 barrels per day from September 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1977 is as follows: 31.4 million barrels (78.5%) were sent to Canadian refineries and 10.1 million barrels (25.3%) were exported. The 3.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 15.5 million barrels, or 517,000 barrels per day.

Natural gas production increased 11.5% to 278,039 million cubic feet from 249,411 million cubic feet in September 1976.

The disposition of natural gas for September 1977, is as follows: 54.0 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.4 billion were exported; 85.9 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En septembre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,967,000 barils ou 1,332,000 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1976, une diminution de 2.0 % ou de 28,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1977 se répartit de la manière suivante: 31.4 millions de barils (78.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.1 millions de barils (25.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 15.5 millions de barils ou 517,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 11.5 %, passant de 249,411 millions de pi³ à 278,039 millions de pi³ entre septembre 1976 et septembre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.0 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.4 milliards ont été exportés et 85.9 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.6 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province.

1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	--	62	335	5,217
8	August	--	55	332	5,811
9	September	1	55	322	5,522
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	3	480	2,992	45,851
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	16 ^r
22	September	--	--	--	14
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	112
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	44
33	July	--	--	--	48
34	August	--	--	--	48 ^r
35	September	--	--	--	46
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	379
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	22
46	July	--	--	--	25
47	August	--	--	--	25 ^r
48	September	--	--	--	23
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	179
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	3	480	2,992	46,521
54	<u>Total liquid hydrocarbons September 1977</u>	1	55	322	5,605
55	<u>Total liquid hydrocarbons September 1976</u>	1	50	341	4,905

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,862	Août	8
29,518	1,159	108	36,685	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
290,092	10,443	724	350,585	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340	Mai	18
3,533	82	—	3,629	Juin	19
3,523	100	—	3,638	Juillet	20
3,799	77	—	3,892 ^F	Août	21
3,168	100	—	3,282	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
34,622	868	—	35,602	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818	Mai	31
2,665	39	—	2,748	Juin	32
2,456	48	—	2,552	Juillet	33
2,786	40	—	2,874 ^F	Août	34
2,327	52	—	2,425	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
24,953	425	—	25,757	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932	Mai	44
1,693	53	—	1,768	Juin	45
1,599	57	—	1,681	Juillet	46
1,831	47	—	1,903 ^F	Août	47
1,663	60	—	1,746	Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
16,438	519	—	17,136	Total cumulatif de l'année	52
366,105	12,255	724	429,080	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
36,676	1,371	108	44,138	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1977	54
38,120	1,406	58	44,881	Total d'hydrocarbures liquides septembre 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
September 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	55	322	5,510	28,141(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,298
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	55	322	5,510	29,439
5	Condensate	—	—	—	12	79
6	Pentanes plus	—	—	—	14	3,168
7	Net withdrawals	1	55	322	5,536	32,686
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	55	322	5,536	32,686
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	482	5,200
12	Ontario	—	54	302	2,180	9,529
13	Manitoba	—	—	—	174	731
14	Saskatchewan	—	—	—	275	943
15	Alberta	—	—	—	—	7,272
16	British Columbia	—	—	—	—	2,977
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	54	302	3,111	26,652
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	461
20	II	—	—	23	2,309	4,975
21	IV	—	—	—	—	1,500
22	V	—	—	—	—	813
23	<u>Total</u>	—	—	23	2,309	7,749
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	520	1,922
25	Transporters'	—	—	27	4,787	31,940
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	540	1,823
27	Transporters'	—	—	25	4,745	31,159
28	Net changes	—	—	— 2	— 22	— 880
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	6
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	1	— 1	138	— 841
33	<u>Total disposition</u>	1	55	322	5,536	32,686

(1) Includes 275,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,147	108	35,284	...	35,284	Pétrole brut	1
—	—	1,298	...	1,298	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,147	108	36,582	...	36,582	<u>Total</u>	4
12	—	103	...	103	Condensat	5
100	—	3,282	...	3,282	Pentanes plus	6
1,259	108	39,967	...	39,967	Prélèvement net	7
...	15,453	15,453	Importations	8
1,259	108	39,967	15,453	55,420	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	5,177	5,177	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	5,682	8,531	14,213	Québec	11
—	—	12,065	1,745	13,810	Ontario	12
—	—	905	—	905	Manitoba	13
—	—	1,218	—	1,218	Saskatchewan	14
—	—	7,272	—	7,272	Alberta	15
1,164	—	4,141	—	4,141	Colombie-Britannique	16
—	92	92	—	92	Territoires du Nord-Ouest	17
1,164	92	31,375	15,453	46,828	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	461	—	461	District I	19
—	—	7,307	—	7,307	II	20
—	—	1,500	—	1,500	IV	21
49	—	862	—	862	V	22
49	—	10,130	—	10,130	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
65	101	2,643	—	2,643	Début d'exercice:	
777	—	37,531	367	37,898	Gisements et usines de traite- ment	24
64	117	2,579	—	2,579	Transporteurs	25
866	—	36,795	367	37,162	Fin d'exercice:	
88	16	— 800	—	— 800	Gisements et usines de traite- ment	26
—	—	7	—	7	Transporteurs	27
—	—	—	—	—	Variations nettes	28
2	—	2	—	2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 44	—	— 747	—	— 747	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1,259	108	39,967	15,453	55,420	Consommation des gisements et usines de traitement	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 275,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
September 1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	-	890	4,407	244,786
2	Less field flared and waste	-	-	-	520	2,530
3	Net new production	6	-	890	3,887	242,256
4	Less injected and stored	-	-	-	-	34,293
5	Net withdrawals	6	-	890	3,887	207,963
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	-	-	-	387	2,324
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	52	1,772
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	117	30,747
8b	Other disposition and uses	-	-	-	197	10,029
9	Adjustment	-	-	-	- 362	- 842
10	Deliveries of marketable gas	6	-	890	3,496	163,933
11	<u>Total disposition</u>	6	-	890	3,887	207,963
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	-	890	2,820	15,001
12b	Plants	-	-	-	676	148,932
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	-	890	3,496	163,933
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	25	1,745
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(1)	-	-	-	-	6
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	-	890	3,521	165,684
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	5,252
20	Ontario	-	-	816	-	37,805
21	Manitoba	-	-	-	-	2,161
22	Saskatchewan	-	-	-	2,680	2,442
23	Alberta	-	-	-	-	27,001
24	British Columbia	-	-	-	-	287
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	-	816	2,680	74,948
27	Exports	-	-	-	-	58,878
28	Other deliveries(1,2)	-	-	29	-	2,379
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	405	20,892
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 17	267
31	Pipeline fuel	-	-	7	60	5,453
32	Pipeline losses, etc.	-	-	38	393	2,867
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	-	890	3,521	165,684

See footnote(s) on page 11.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1977

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
31,271(3)	180	281,540	...	281,540	Production originale brute	1
299	152	3,501	...	3,501	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
30,972	28	278,039	...	278,039	Production originale nette	3
93	—	34,386	...	34,386	Moins: gaz injecté et stocké	4
30,879	28	243,653	...	243,653	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
1,042	—	3,753	...	3,753	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
16	—	1,840	...	1,840	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,893	—	33,757	...	33,757	Pertes en cours de traitement	8a
1,789	—	12,015	...	12,015	Autres emplois et utilisations	8b
— 95	—	— 1,299	...	— 1,299	Rectifications	9
25,234	28	193,587	...	193,587	Livraisons de gaz marchand	10
30,879	28	243,653	...	243,653	<u>Total de l'utilisation</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
653	28	19,398	...	19,398	Arrivages de gaz marchand:	12
24,581	—	174,189	...	174,189	Gisements	12a
					Usines	12b
25,234	28	193,587	...	193,587	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
—	—	1,770	...	1,770	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
—	—	6	1,071	1,077	Autres arrivages(1)	16
25,234	28	195,363	1,072	196,435	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	5,252	—	5,252	Québec	19
—	—	38,621	—	38,621	Ontario	20
—	—	2,161	—	2,161	Manitoba	21
—	—	5,122	—	5,122	Saskatchewan	22
—	—	27,001	1	27,002	Alberta	23
7,385	—	7,672	—	7,672	Colombie-Britannique	24
—	28	28	—	28	Territoires du Nord-Ouest	25
7,385	28	85,863	1	85,864	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
16,580	—	75,458	—	75,458	Exportations	27
—	—	2,408	1,071	3,479	Autres livraisons(1,2)	28
94	—	21,391	—	21,391	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
—	—	250	—	250	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
789	—	6,309	—	6,309	Gaz consommé dans les réseaux	31
386	—	3,684	—	3,684	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
25,234	28	195,363	1,072	196,435	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	-	498	3,640	258,151	34,082	2,499	298,876
June - Juin	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,517	269,270
July - Juillet	6	-	818	3,569 [†]	233,046	25,453	1,573	264,465 [†]
August - Août	6	-	829	2,725	240,610	26,257	1,916	272,343
September - Septembre	6	-	890	3,887	242,256	28,574	2,426	278,039
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	67	-	5,345	35,860	2,308,226	279,070	20,061	2,648,629
September - 1976 - Total - Septembre	7	-	296	4,207	216,142	26,487	2,272	249,411

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198 [†]	556,712	9,625	566,535 [†]
July - Juillet	155 [†]	572,116	7,208	579,479 [†]
August - Août	31 [†]	582,863	7,980	590,874 [†]
September - Septembre	45	481,753	12,235	494,033
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,049	5,152,735	122,740	5,276,524
Total September - 1976 - Septembre	72	498,061	4,665	502,798

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
September 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
septembre 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	46	23	45
Alberta	2,327	1,663	481,753
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	12,235
<u>Canada</u>	2,425	1,746	494,033
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	46	23	...
Alberta	2,327	1,663	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	...
<u>Canada</u>	2,425	1,746	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of — million cubic feet and 2,398 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de — millions de pi³ et 2,398 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

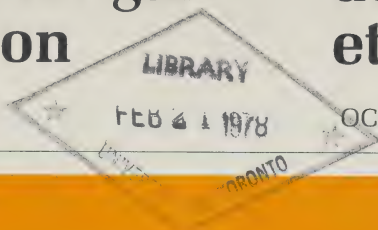


Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

OCTOBER - 1977 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1978 - Février
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

OCTOBER - 1977 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1977 amounted to 42,479,000 barrels or 1,370,000 barrels per day, a decrease of 7.9% or 118,000 barrels per day from October 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1977 is as follows: 33.5 million barrels (78.9%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (22.1%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.3 million barrels, or 590,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.9% to 299,715 million cubic feet from 294,005 million cubic feet in October 1976.

The disposition of natural gas for October 1977, is as follows: 40.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.8 billion were exported; 105.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 20.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,479,000 barils ou 1,370,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1976, une diminution de 7.9 % ou de 118,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1977 se répartit de la manière suivante: 33.5 millions de barils (78.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (22.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 18.3 millions de barils ou 590,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.9 %, passant de 294,005 millions de pi³ à 299,715 millions de pi³ entre octobre 1976 et octobre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 40.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.8 milliards ont été exportés et 105.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 20.5 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	--	62	335	5,217 ^r
8	August	--	55	332	5,757 ^r
9	September	1	55	322	5,522
10	October	1	48	329	5,414
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	4	528	3,321	51,211
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	11
15	February	-	-	-	9
16	March	-	-	-	11
17	April	-	-	-	9
18	May	-	-	-	13
19	June	-	-	-	14
20	July	-	-	-	15
21	August	-	-	-	16
22	September	-	-	-	14
23	October	-	-	-	13
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	125
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	38
28	February	-	-	-	36
29	March	-	-	-	38
30	April	-	-	-	37
31	May	-	-	-	44
32	June	-	-	-	44
33	July	-	-	-	48
34	August	-	-	-	48
35	September	-	-	-	46
36	October	-	-	-	34
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	413
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	15
41	February	-	-	-	15
42	March	-	-	-	17
43	April	-	-	-	17
44	May	-	-	-	20
45	June	-	-	-	22
46	July	-	-	-	25
47	August	-	-	-	25
48	September	-	-	-	23
49	October	-	-	-	17
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	196
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	528	3,321	51,945
54	<u>Total liquid hydrocarbons October 1977</u>	1	48	329	5,478
55	<u>Total liquid hydrocarbons October 1976</u>	--	50	351	4,666

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensat</u>					
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,808	Août	8
29,518	1,159	108	36,685	Septembre	9
31,702	1,163	58	38,715	Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
321,794	11,606	782	389,246	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340	Mai	18
3,533	82	—	3,629	Juin	19
3,523	100	—	3,638	Juillet	20
3,799	77	—	3,892	Août	21
3,168	100	—	3,282	Septembre	22
3,656	95	—	3,764	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
38,278	963	—	39,366	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818	Mai	31
2,665	39	—	2,748	Juin	32
2,456	48	—	2,552	Juillet	33
2,786	40	—	2,874	Août	34
2,327	52	—	2,425	Septembre	35
2,759	50	—	2,843	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
27,712	475	—	28,600	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932	Mai	44
1,693	53	—	1,768	Juin	45
1,599	57	—	1,681	Juillet	46
1,831	47	—	1,903	Août	47
1,663	60	—	1,746	Septembre	48
1,737	65	—	1,819	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
18,175	584	—	18,955	Total cumulatif de l'année	52
405,959	13,628	782	476,167	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
39,854	1,373	58	47,141	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1977	54
44,558	1,387	31	51,043	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	48	329	5,402	29,974 (1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,668
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	48	329	5,402	31,642
5	Condensate	—	—	—	12	60
6	Pentanes plus	—	—	—	13	3,656
7	Net withdrawals	1	48	329	5,427	35,358
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	48	329	5,427	35,358
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	585	6,433
12	Ontario	—	48	281	2,298	9,734
13	Manitoba	—	—	—	179	787
14	Saskatchewan	—	—	—	290	989
15	Alberta	—	—	—	—	7,588
16	British Columbia	—	—	—	—	3,064
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	48	281	3,352	28,595
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	7
20	II	—	—	21	2,133	4,815
21	IV	—	—	—	—	1,643
22	V	—	—	—	—	721
23	<u>Total</u>	—	—	21	2,133	7,186
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	540	1,823
25	Transporters'	—	—	25	4,745	31,159
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	30	530	1,881
27	Transporters'	—	—	55	4,753	31,623
28	Net changes	—	—	27	— 2	522
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	4
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	—	— 56	— 949
33	<u>Total disposition</u>	1	48	329	5,427	35,358

(1) Includes 246,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,152	59	36,965	...	36,965	Pétrole brut	1
—	—	1,668	...	1,668	Pétrole brut synthétique	2
—	1	1	...	1	Moins: repris pour l'injection	3
1,152	58	38,632	...	38,632	<u>Total</u>	4
11	—	83	...	83	Condensat	5
95	—	3,764	...	3,764	Pentanes plus	6
1,258	58	42,479	...	42,479	Prélèvement net	7
...	18,294	18,294	Importations	8
1,258	58	42,479	18,294	60,773	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	9,690	9,690	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,018	7,186	14,204	Québec	11
—	—	12,361	1,418	13,779	Ontario	12
—	—	966	—	966	Manitoba	13
—	—	1,279	—	1,279	Saskatchewan	14
—	—	7,588	—	7,588	Alberta	15
1,189	—	4,253	—	4,253	Colombie-Britannique	16
—	75	75	—	75	Territoires du Nord-Ouest	17
1,189	75	33,540	18,294	51,834	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
—	—	7	—	7	District I	19
—	—	6,969	—	6,969	II	20
—	—	1,643	—	1,643	IV	21
43	—	764	—	764	V	22
43	—	9,383	—	9,383	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
64	117	2,579	—	2,579	Gisements et usines de traite-	24
866	—	36,795	367	37,162	ment.	
Transporteurs						25
Fin d'exercice:						
60	99	2,602	—	2,602	Gisements et usines de traite-	26
921	—	37,352	367	37,719	ment.	
Transporteurs						27
51	— 18	580	—	580	Variations nettes	28
—	—	5	—	5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les	30
4	—	4	—	4	pipe-lines.	
— 29	1	— 1,033	—	— 1,033	Consommation des gisements et usines	31
de traitement.						
Pertes et rectifications						32
1,258	58	42,479	18,294	60,773	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 246,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	1,083	5,514	259,365
2	Less field flared and waste	—	—	—	576	2,648
3	Net new production	6	—	1,083	4,938	256,717
4	Less injected and stored	—	—	—	—	32,784
5	Net withdrawals	6	—	1,083	4,938	223,933
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	396	2,369
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	36	1,793
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	85	31,724
8b	Other disposition and uses	—	—	—	246	11,349
9	Adjustment	—	—	—	— 266	— 4,104
10	Deliveries of marketable gas	6	—	1,083	4,441	180,802
11	<u>Total disposition</u>	6	—	1,083	4,938	223,933
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	1,083	3,669	24,686
12b	Plants	—	—	—	772	156,116
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	1,083	4,441	180,802
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	280	2,200
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	1,083	4,721	183,017
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,895
20	Ontario	—	—	839	—	46,193
21	Manitoba	—	—	—	—	3,907
22	Saskatchewan	—	—	—	2,525	3,725
23	Alberta	—	—	—	—	29,639
24	British Columbia	—	—	—	—	1,222
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	839	2,525	91,581
27	Exports	—	—	—	—	65,320
28	Other deliveries(1,2)	—	—	37	—	2,465
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	482	9,318
30	Line pack fluctuation	—	—	—	1	— 55
31	Pipeline fuel	—	—	6	74	6,726
32	Pipeline losses, etc.	—	—	201	1,639	7,662
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	1,083	4,721	183,017

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
37,273(3)	115	303,356	...	303,356	Production originale brute	1
328	89	3,641	...	3,641	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
36,945	26	299,715	...	299,715	Production originale nette	3
103	—	32,887	...	32,887	Moins: gaz injecté et stocké	4
36,842	26	266,828	...	266,828	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
896	—	3,661	...	3,661	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
16	—	1,845	...	1,845	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,519	—	35,328	...	35,328	Pertes en cours de traitement	8a
2,202	—	13,797	...	13,797	Autres emplois et utilisations	8b
— 54	—	— 4,424	—	— 4,424	Rectifications	9
30,263	26	216,621	...	216,621	Livraisons de gaz marchand	10
36,842	26	266,828	...	266,828	<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
649	26	30,119	...	30,119	Arrivages de gaz marchand:	12
29,614	—	186,502	...	186,502	Gisements	12a
					Usines	12b
30,263	26	216,621	...	216,621	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
—	—	2,480	...	2,480	Déstockage par les distributeurs	14
...	2	...	Importations	15
1	—	16	1,140	1,156	Autres arrivages(1)	16
30,264	26	219,117	1,142	220,259	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
—	—	6	—	6	Ventes:	
—	—	6,895	—	6,895	Nouveau-Brunswick	18
—	—	47,032	—	47,032	Québec	19
—	—	3,907	—	3,907	Ontario	20
—	—	6,250	—	6,250	Manitoba	21
—	—	29,639	2	29,641	Saskatchewan	22
10,068	—	11,290	—	11,290	Alberta	23
—	26	26	—	26	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
10,068	26	105,045	2	105,047	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
18,456	—	83,776	—	83,776	Exportations	27
—	—	2,502	1,140	3,642	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	9,800	—	9,800	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
—	—	— 54	—	— 54	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
1,288	—	8,094	—	8,094	Gaz consommé dans les réseaux	31
452	—	9,954	—	9,954	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,264	26	219,117	1,142	220,259	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	-	498	3,640	258,151	34,082	2,499	298,876
June - Juin	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,517	269,270
July - Juillet	6	-	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August - Août	6	-	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September - Septembre	6	-	890	3,887	242,256	28,574	2,426	278,039
October - Octobre ...	6	-	1,083	4,938	256,717	34,639	2,332	299,715
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	73	-	6,428	40,951	2,564,943	313,709	22,393	2,948,497
October - 1976 - Total - Octobre ...	7	-	337	5,267	249,541	36,023	2,830	294,005

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198	556,712	9,625	566,535
July - Juillet	155	572,116	7,208	579,479
August - Août	31	582,863	7,980	590,874
September - Septembre	196	481,753	12,235	494,184
October - Octobre	80	592,082	14,978	607,140
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,280	5,744,817	137,718	5,883,815
Total October - 1976 - Octobre	69	571,501	5,899	577,469

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1977

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1977

	Propane	Butanes	Sulphur = Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	34	17	80
Alberta	2,759	1,737	592,082
British Columbia - Colombie-Britannique	50	65	14,978
<u>Canada</u>	2,843	1,819	607,140
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	34	17	...
Alberta	2,759	1,737	...
British Columbia - Colombie-Britannique	50	65	...
<u>Canada</u>	2,843	1,819	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of — million cubic feet and 2,306 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de — millions de pi³ et 2,306 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.





Government
Publications

3
Crude petroleum
and natural gas
production

NOVEMBER 1977

4
Production
de pétrole brut
et de gaz naturel

NOVEMBRE 1977



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1977 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1978 - Mars
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

NOVEMBER - 1977 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1977 amounted to 47,757,000 barrels or 1,592,000 barrels per day, an increase of 7.2% or 107,000 barrels per day from November 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1977 is as follows: 36.7 million barrels (76.8%) were sent to Canadian refineries and 10.1 million barrels (21.2%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.5 million barrels, or 584,000 barrels per day.

Natural gas production increased 4.9% to 318,168 million cubic feet from 303,406 million cubic feet in November 1976.

The disposition of natural gas for November 1977, is as follows: 29.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.0 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.2 billion were exported; 124.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,757,000 barils ou 1,592,000 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1976, une augmentation de 7.2 % ou de 107,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1977 se répartit de la manière suivante: 36.7 millions de barils (76.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.1 millions de barils (21.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.5 millions de barils ou 584,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.9 %, passant de 303,406 millions de pi³ à 318,168 millions de pi³ entre novembre 1976 et novembre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 29.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.2 milliards ont été exportés et 124.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.7 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	--	62	335	5,217
8	August	--	55	332	5,757
9	September	1	55	322	5,297 ^r
10	October	1	48	329	5,414 ^p
11	November	1	49	323	5,321 ^p
12	December	--	46 ^p	324	5,311 ^p
13	<u>Total year-to-date</u>	5	623 ^p	3,968	61,618 ^p
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	16
22	September	--	--	--	15 ^r
23	October	--	--	--	13
24	November	--	--	--	12 ^p
25	December	--	--	--	11 ^p
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	149 ^p
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	44
33	July	--	--	--	48
34	August	--	--	--	48
35	September	--	--	--	46
36	October	--	--	--	34
37	November	--	--	--	34 ^p
38	December	--	--	--	33 ^p
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	480 ^p
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	22
46	July	--	--	--	25
47	August	--	--	--	25
48	September	--	--	--	23
49	October	--	--	--	17
50	November	--	--	--	16 ^p
51	December	--	--	--	16 ^p
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	228 ^p
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date, December 1977</u>	5	623 ^p	3,968	62,475 ^p
54	<u>Total liquid hydrocarbons November 1977</u>	1	49	323	5,383 ^p
55	<u>Total liquid hydrocarbons November 1976</u>	1	50	335	4,077

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		n°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,808	Août	8
29,518	1,159	108	36,460 ^P	Septembre	9
31,702	1,163	58	38,715 ^P	Octobre	10
36,882	1,125	5	43,706 ^P	Novembre	11
42,542	1,166	109	49,498 ^P	Décembre	12
401,218	13,897	896	482,225 ^P	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340	Mai	18
3,533	82	—	3,629	Juin	19
3,523	100	—	3,638	Juillet	20
3,799	77	—	3,892	Août	21
3,168	100	—	3,283 ^P	Septembre	22
3,656	95	—	3,764	Octobre	23
3,946	93	—	4,051 ^P	Novembre	24
3,961	78	—	4,050 ^P	Décembre	25
46,185	1,134	—	47,468 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818	Mai	31
2,665	39	—	2,748	Juin	32
2,456	48	—	2,552	Juillet	33
2,786	40	—	2,874	Août	34
2,327	52	—	2,425	Septembre	35
2,759	50	—	2,843	Octobre	36
2,876	51	—	2,961 ^P	Novembre	37
3,038	48	—	3,119 ^P	Décembre	38
33,626	574	—	34,680 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932	Mai	44
1,693	53	—	1,768	Juin	45
1,599	57	—	1,681	Juillet	46
1,831	47	—	1,903	Août	47
1,663	60	—	1,746	Septembre	48
1,737	65	—	1,819	Octobre	49
1,894	61	—	1,971 ^P	Novembre	50
1,967	57	—	2,040 ^P	Décembre	51
22,036	702	—	22,966 ^P	Total cumulatif de l'année	52
503,065	16,307	896	587,339 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année décembre 1977	53
45,598	1,330	5	52,689 ^P	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1977	54
43,553	1,465	16	49,497	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	49	323	5,310	35,469(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,344
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	49	323	5,310	36,813
5	Condensate	—	—	—	11	69
6	Pentanes plus	—	—	—	12	3,946
7	Net withdrawals	1	49	323	5,333	40,828
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	49	323	5,333	40,828
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	286	7,467
12	Ontario	—	49	323	2,518	10,851
13	Manitoba	—	—	—	179	828
14	Saskatchewan	—	—	—	187	947
15	Alberta	—	—	—	—	7,950
16	British Columbia	—	—	—	—	3,856
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	49	323	3,170	31,899
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	87	134
20	II	—	—	23	2,377	5,104
21	IV	—	—	—	—	1,816
22	V	—	—	—	—	517
23	<u>Total</u>	—	—	23	2,464	7,571
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	30	530	1,881
25	Transporters'	—	—	55	4,753	31,623
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	32	630	1,966
27	Transporters'	—	—	27	4,512	33,319
28	Net changes	—	—	— 26	— 141	1,781
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	5
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	3	— 160	— 428
33	<u>Total disposition</u>	1	49	323	5,333	40,828

(1) Includes 262,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		n°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,109	33	42,294	...	42,294	Pétrole brut	1
—	—	1,344	...	1,344	Pétrole brut synthétique	2
—	28	28	...	28	Moins: repris pour l'injection	3
1,109	5	43,610	...	43,610	<u>Total</u>	4
16	—	96	...	96	Condensat	5
93	—	4,051	...	4,051	Pentanes plus	6
1,218	5	47,757	...	47,757	Prélèvement net	7
...	17,524	17,524	Importations	8
1,218	5	47,757	17,524	65,281	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,276	6,276	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,753	9,066	16,819	Québec	11
—	—	13,741	2,182	15,923	Ontario	12
—	—	1,007	—	1,007	Manitoba	13
—	—	1,134	—	1,134	Saskatchewan	14
—	—	7,950	—	7,950	Alberta	15
1,202	—	5,058	—	5,058	Colombie-Britannique	16
—	54	54	—	54	Territoires du Nord-Ouest	17
1,202	54	36,697	17,524	54,221	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	221	—	221	District I	19
—	—	7,504	—	7,504	II	20
—	—	1,816	—	1,816	IV	21
50	—	567	—	567	V	22
50	—	10,108	—	10,108	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
60	99	2,602	—	2,602	Début d'exercice:	
921	—	37,352	367	37,719	Gisements et usines de traitement.	24
					Transporteurs	25
79	50	2,759	—	2,759	Fin d'exercice:	
907	—	38,765	367	39,132	Gisements et usines de traitement.	26
					Transporteurs	27
5	— 49	1,570	—	1,570	Variations nettes	28
—	—	6	—	6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les	30
— 1	—	— 1	—	— 1	pipe-lines.	
— 38	—	— 623	—	— 623	Consommation des gisements et usines	31
					de traitement.	
1,218	5	47,757	17,254	65,281	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 262,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
November 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	1,008	5,597	277,036
2	Less field flared and waste	—	—	—	560	2,763
3	Net new production	6	—	1,008	5,037	274,273
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,627
5	Net withdrawals	6	—	1,008	5,037	240,646
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	386	2,860
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	65	758
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	104	33,583
8b	Other disposition and uses	—	—	—	207	11,178
9	Adjustment	—	—	8	—	1,302
10	Deliveries of marketable gas	6	—	1,000	4,586	193,569
11	<u>Total disposition</u>	6	—	1,008	5,037	240,646
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	1,000	3,644	26,091
12b	Plants	—	—	—	942	167,478
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	1,000	4,586	193,569
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	712	6,421
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	22
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	—	1,000	5,298	200,012
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	7,719
20	Ontario	—	—	422	—	53,942
21	Manitoba	—	—	—	—	5,173
22	Saskatchewan	—	—	—	3,579	5,638
23	Alberta	—	—	—	—	34,079
24	British Columbia	—	—	—	—	154
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	422	3,579	106,705
27	Exports	—	—	—	—	68,911
28	Other deliveries(1,2)	—	—	329	—	5,530
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	355	2,676
30	Line pack fluctuation	—	—	—	29	1,477
31	Pipeline fuel	—	—	4	87	5,928
32	Pipeline losses, etc.	—	—	245	1,248	8,785
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	—	1,000	5,298	200,012

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
novembre 1977

British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
38,062(3)	82	321,791	...	321,791	Production originale brute	1
252	48	3,623	...	3,623	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
37,810	34	318,168	...	318,168	Production originale nette	3
106	—	33,733	...	33,733	Moins: gaz injecté et stocké	4
37,704	34	284,435	...	284,435	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
1,032	—	4,278	...	4,278	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
66	—	889	...	889	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traite- ment:	8
3,687	—	37,374	...	37,374	Pertes en cours de traitement	8a
2,014	—	13,399	...	13,399	Autres emplois et utilisations	8b
— 322	—	— 1,927	...	— 1,927	Rectifications	9
31,227	34	230,422	...	230,422	Livraisons de gaz marchand	10
37,704	34	284,435	...	284,435	Total de l'utilisation	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
611	34	31,386	...	31,386	Arrivages de gaz marchand:	12
30,616	—	199,036	...	199,036	Gisements	12a
					Usines	12b
31,227	34	230,422	...	230,422	Total (12a + 12b)	13
64	—	7,197	...	7,197	Déstockage par les distributeurs	14
...	4	4	Importations	15
101	—	123	1,084	1,207	Autres arrivages(1)	16
31,392	34	237,742	1,088	238,830	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	7,719	—	7,719	Québec	19
—	—	54,364	—	54,364	Ontario	20
—	—	5,173	—	5,173	Manitoba	21
—	—	9,217	—	9,217	Saskatchewan	22
—	—	34,079	4	34,083	Alberta	23
13,939	—	14,093	—	14,093	Colombie-Britannique	24
—	34	34	—	34	Territoires du Nord-Ouest	25
13,939	34	124,685	4	124,689	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
16,282	—	85,193	—	85,193	Exportations	27
—	—	5,859	1,084	6,943	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	3,031	—	3,031	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
—	—	1,506	—	1,506	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
1,633	—	7,652	—	7,652	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 462	—	9,816	—	9,816	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,392	34	237,742	1,088	238,830	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ..	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai	6	—	498	3,640	258,151	34,082	2,499	298,876
June - Juin	6	—	673	3,479	235,900	27,695	1,517	269,270
July - Juillet	6	—	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August - Août	6	—	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September - Septembre	6	—	890	3,877 ^F	242,256	28,574	2,426	278,029 ^F
October - Octobre ...	6	—	1,083	4,938 ^F	256,717	34,639	2,332	299,715 ^P
November - Novembre	6	—	1,008	5,037 ^P	274,273	35,532	2,312	318,168 ^P
December - Décembre	7	—	985 ^P	5,500 ^P	304,211	36,645	2,374 ^P	349,722 ^P
<u>Year-to-date- Total - Cumulatif de l'année:</u>								
December - 1977 - Décembre	86	—	8,421 ^P	51,478 ^P	3,143,427	385,886	27,079 ^P	3,616,377 ^P
November - 1976 - <u>Total</u> - Novembre ..	7	—	337	5,267	249,541	36,023	2,830	294,005

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198	556,712	9,625	566,535
July - Juillet	155	572,116	7,208	579,479
August - Août	31	582,863	7,980	590,874
September - Septembre	196	481,753	12,235	494,184
October - Octobre	80	592,082	14,978	607,140
November - Novembre	121	611,346	16,294	627,761
December - Décembre	135 ^P	643,440 ^P	9,657	653,232 ^P
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année:</u>				
December - 1977 - Décembre	1,536 ^P	6,999,603 ^P	163,669	7,164,808 ^P
<u>Total</u> November - 1976 - Novembre	69	571,501	5,899	577,469

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
November 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
novembre 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels —	milliers de barils	short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	34	16	121
Alberta	2,879	1,894	611,346
British Columbia — Colombie-Britannique	51	61	16,294
<u>Canada</u>	2,964	1,971	627,761
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	3	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	3	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	34	16	...
Alberta	2,876	1,894	...
British Columbia — Colombie-Britannique	51	61	...
<u>Canada</u>	2,961	1,971	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of — million cubic feet and 2,278 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de — millions de pi³ et 2,278 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1977





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1977 - DÉCEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1978 - Avril
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 12

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

DECEMBER - 1977 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1977 amounted to 53,403,000 barrels or 1,723,000 barrels per day, an increase of 1.1% or 19,000 barrels per day from December 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1977 is as follows: 40.5 million barrels (75.8%) were sent to Canadian refineries and 10.7 million barrels (20.0%) were exported. The 4.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.0 million barrels, or 743,000 barrels per day.

Natural gas production increased 7.8% to 350,587 million cubic feet from 325,108 million cubic feet in December 1976.

The disposition of natural gas for December 1977, is as follows: 15.5 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 89.3 billion were exported; 169.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 21.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,403,000 barils ou 1,723,000 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1976, une augmentation de 1.1 % ou de 19,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1977 se répartit de la manière suivante: 40.5 millions de barils (75.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.7 millions de barils (20.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.0 millions de barils ou 743,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.8 %, passant de 325,108 million de pi³ à 350,587 million de pi³ entre décembre 1976 et décembre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 15.5 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 89.3 milliards ont été exportés et 169.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 21.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	--	62	335	5,217
8	August	--	55	332	5,757
9	September	1	55	322	5,297
10	October	1	48	329	5,414
11	November	1	49	323	5,262 ^P
12	December	--	40 ^F	324	5,212 ^P
13	<u>Total year-to-date</u>	5	617 ^F	3,968	61,460 ^P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	16
22	September	--	--	--	15
23	October	--	--	--	13
24	November	--	--	--	12
25	December	--	--	--	11
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	149
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	44
33	July	--	--	--	48
34	August	--	--	--	48
35	September	--	--	--	46
36	October	--	--	--	34
37	November	--	--	--	42 ^F
38	December	--	--	--	40 ^F
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	495 ^F
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	22
46	July	--	--	--	25
47	August	--	--	--	25
48	September	--	--	--	23
49	October	--	--	--	17
50	November	--	--	--	24 ^F
51	December	--	--	--	18 ^F
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	238 ^F
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date, December 1977</u>	5	617 ^F	3,968	62,342 ^P
54	<u>Total liquid hydrocarbons December 1977</u>	--	40	324	5,281 ^P
55	<u>Total liquid hydrocarbons December 1976</u>	--	43	350	4,712

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				Pétrole brut et condensat	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,808	Août	8
29,518	1,159	108	36,460	Septembre	9
31,702	1,163	58	38,715	Octobre	10
36,882	1,125	5	43,647 ^P	Novembre	11
42,532 ^T	1,166	79 ^T	49,353 ^P	Décembre	12
401,208 ^T	13,897	866 ^T	482,021 ^P	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,340	Mai	18
3,533	82	—	3,629	Juin	19
3,523	100	—	3,638	Juillet	20
3,799	77	—	3,892	Août	21
3,168	100	—	3,283	Septembre	22
3,656	95	—	3,764	Octobre	23
3,946	93	—	4,051	Novembre	24
3,961	78	—	4,050	Décembre	25
46,185	1,134	—	47,468	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,818	Mai	31
2,665	39	—	2,748	Juin	32
2,456	48	—	2,552	Juillet	33
2,786	40	—	2,874	Août	34
2,327	52	—	2,425	Septembre	35
2,759	50	—	2,843	Octobre	36
2,876	51	—	2,969 ^T	Novembre	37
3,038	48	—	3,126 ^T	Décembre	38
33,626	574	—	34,695 ^T	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932	Mai	44
1,693	53	—	1,768	Juin	45
1,599	57	—	1,681	Juillet	46
1,831	47	—	1,903	Août	47
1,663	60	—	1,746	Septembre	48
1,737	65	—	1,819	Octobre	49
1,894	61	—	1,979 ^T	Novembre	50
1,967	57	—	2,042 ^T	Décembre	51
22,036	702	—	22,976 ^T	Total cumulatif de l'année	52
503,055 ^T	16,307	866 ^T	587,160 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année décembre 1977.	53
51,498	1,349	79	58,571 ^P	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1977	54
51,627	1,520	65	58,317	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1977

No.		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	40	324	5,200	41,096(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,353
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	40	324	5,200	42,449
5	Condensate	--	--	--	12	83
6	Pentanes plus	--	--	--	11	3,961
7	Net withdrawals	--	40	324	5,223	46,493
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	40	324	5,223	46,493
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	182	7,873
12	Ontario	--	40	277	2,311	14,109
13	Manitoba	--	--	23	159	890
14	Saskatchewan	--	--	--	229	893
15	Alberta	--	--	--	--	7,782
16	British Columbia	--	--	--	--	4,462
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	40	300	2,881	36,009
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	--	--	--	401
20	II	--	--	22	2,493	5,174
21	IV	--	--	--	--	1,917
22	V	--	--	--	--	634
23	<u>Total</u>	--	--	22	2,493	8,126
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	--	32	690F	1,966
25	Transporters'	--	--	27	4,512	33,319
26	Closing:					
26	Field and plant	2	--	35	665F	2,085
27	Transporters'	--	--	25	4,324	33,131
28	Net changes	--	--	1	-- 213	-- 69
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	3
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	1	62	2,424
33	<u>Total disposition</u>	--	40	324	5,223	46,493

(1) Includes 240,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,153	109	47,922	...	47,922	Pétrole brut	1
—	—	1,353	...	1,353	Pétrole brut synthétique	2
—	30	30	...	30	Moins: repris pour l'injection	3
1,153	79	49,245	...	49,245	<u>Total</u>	4
13	—	108	...	108	Condensat	5
78	—	4,050	...	4,050	Pentanes plus	6
1,244	79	53,403	...	53,403	Prélèvement net	7
...	23,021	23,021	Importations	8
1,244	79	53,403	23,021	76,424	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,448	9,448	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	8,055	11,704	19,759	Québec	11
—	—	16,737	1,869	18,606	Ontario	12
—	—	1,072	—	1,072	Manitoba	13
—	—	1,122	—	1,122	Saskatchewan	14
—	—	7,782	—	7,782	Alberta	15
1,214	—	5,676	—	5,676	Colombie-Britannique	16
—	62	62	—	62	Territoires du Nord-Ouest	17
1,214	62	40,506	23,021	63,527	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	401	—	401	District I	19
—	—	7,689	—	7,689	II	20
—	—	1,917	—	1,917	IV	21
27	—	661	—	661	V	22
27	—	10,668	—	10,668	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
79	50	2,819	—	2,819	Gisements et usines de traite- ment.	24
907	—	38,765	367	39,132	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
61	66	2,914	—	2,914	Gisements et usines de traite- ment.	26
921	—	38,401	367	38,768	Transporteurs	27
— 4	16	— 269	—	— 269	Variations nettes	28
—	—	3	—	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3	—	3	—	3	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
4	1	2,492	—	2,492	Pertes et rectifications	32
1,244	79	53,403	23,021	76,424	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 240,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
1977 (Preliminary)

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
			thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	5	617	3,968	61,323 ^P	383,735 (1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	16,613
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	5	617	3,968	61,323 ^P	400,348
5	Condensate	-	-	-	137	860
6	Pentanes plus	-	-	-	148	46,185
7	Net withdrawals	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	2,193	81,607
12	Ontario	-	617	3,626	29,079	131,563
13	Manitoba	-	-	82	1,759	7,611
14	Saskatchewan	-	-	-	2,021	9,444
15	Alberta	-	-	-	-	85,943
16	British Columbia	-	-	-	-	40,233
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	617	3,708	35,052	356,401
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	-	-	-	87	2,098
20	II	-	-	259	27,663	59,727
21	IV	-	-	-	-	20,998
22	V	-	-	-	-	7,995
23	<u>Total</u>	-	-	259	27,750	90,818
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	37	562	1,912
25	Transporters'	-	-	24	4,108	35,622
	Closing:					
26	Field and plant	2	-	35	665 ^P	2,085
27	Transporters'	-	-	25	4,324	33,131
28	Net changes	-	-	- 1	319	- 2,318
29	Deliveries to other purchasers	5	-	-	-	84
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments	-	-	2	- 1,513	2,408
33	<u>Total disposition</u>	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393

(1) Includes 2,979,000 barrels of experimental crude.

Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1977 (préliminaire)

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
13,756	983	464,387	...	464,387	Pétrole brut	1
—	—	16,613	...	16,613	Pétrole brut synthétique	2
—	117	117	...	117	Moins: repris pour l'injection	3
13,756	866	480,883	...	480,883	<u>Total</u>	4
141	—	1,138	...	1,138	Condensat	5
1,134	—	47,467	...	47,467	Pentanes plus	6
15,031	866	529,488	...	529,488	Prélèvement net	7
...	244,281	244,281	Importations	8
15,031	866	529,488	244,281	773,769	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	106,183	106,183	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	83,800	119,033	202,833	Québec	11
—	—	164,885	19,065	183,950	Ontario	12
—	—	9,452	—	9,452	Manitoba	13
—	—	11,465	—	11,465	Saskatchewan	14
—	—	85,943	—	85,943	Alberta	15
15,221	—	55,454	—	55,454	Colombie-Britannique	16
—	852	852	—	852	Territoires du Nord-Ouest	17
15,221	852	411,851	244,281	656,132	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	2,185	—	2,185	District I	19
—	—	87,649	—	87,649	II	20
—	—	20,998	—	20,998	IV	21
522	—	8,517	—	8,517	V	22
522	—	119,349	—	119,349	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
88	55	2,656	—	2,656	Gisements et usines de traitement.	24
944	—	40,698	367	41,065	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
61	66	2,914	—	2,914	Gisements et usines de traitement.	26
921	—	38,401	367	38,768	Transporteurs	27
— 50	11	— 2,039	—	— 2,039	Variations nettes	28
—	—	89	—	89	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
43	—	43	—	43	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 705	3	195	—	195	Pertes et rectifications	32
15,031	866	529,488	244,281	773,769	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 2,979,000 barils de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	995	6,930	306,880
2	Less field flared and waste	—	—	—	575	2,669
3	Net new production	7	—	995	6,355	304,211
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,947
5	Net withdrawals	7	—	995	6,355	270,264
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	391	3,307
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	77	3,575
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	96	35,468
8b	Other disposition and uses	—	—	—	220	11,900
9	Adjustment	—	—	9	— 160	— 6,871
10	Deliveries of marketable gas	7	—	986	5,731	222,885
11	<u>Total disposition</u>	7	—	995	6,355	270,264
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	986	4,734	30,753
12b	Plants	—	—	—	997	192,132
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	7	—	986	5,731	222,885
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2,715	23,474
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	781
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	7	—	986	8,446	247,140
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	9,402
20	Ontario	—	—	1,290	—	73,380
21	Manitoba	—	—	—	—	8,212
22	Saskatchewan	—	—	—	8,416	6,035
23	Alberta	—	—	—	—	46,545
24	British Columbia	—	—	—	—	447
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	7	—	1,290	8,416	144,021
27	Exports	—	—	—	—	73,701
28	Other deliveries(1,2)	—	—	19	—	6,861
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	630	7,001
30	Line pack fluctuation	—	—	—	8	29
31	Pipeline fuel	—	—	15	38	8,116
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 338	— 646	7,411
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	7	—	986	8,446	247,140

See footnote(s) on page 15.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		No
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
39,370(3)	178	354,360	...	354,360	Production originale brute	
390	139	3,773	...	3,773	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
38,980	39	350,587	...	350,587	Production originale nette	3
86	—	34,033	...	34,033	Moins: gaz injecté et stocké	4
38,894	39	316,554	...	316,554	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
1,365	—	5,063	...	5,063	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
71	—	3,723	...	3,723	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,770	—	39,334	...	39,334	Pertes en cours de traitement	8a
1,919	—	14,039	...	14,039	Autres emplois et utilisations	8b
145	—	— 6,877	...	— 6,877	Rectifications	9
31,624	39	261,272	...	261,272	Livraisons de gaz marchand	10
38,894	39	316,554	...	316,554	Total de l'utilisation	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	12
639	39	37,158	...	37,158	Gisements	12a
30,985	—	224,114	...	224,114	Usines	12b
31,624	39	261,272	...	261,272	Total (12a + 12b)	13
—	—	26,189	...	26,189	Déstockage par les distributeurs	14
...	5	5	Importations	15
278	—	1,059	1,192	2,251	Autres arrivages(1)	16
31,902	39	288,520	1,197	289,717	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick	18
—	—	9,402	—	9,402	Québec	19
—	—	74,670	—	74,670	Ontario	20
—	—	8,212	—	8,212	Manitoba	21
—	—	14,451	—	14,451	Saskatchewan	22
—	—	46,545	5	46,550	Alberta	23
15,664	—	16,111	—	16,111	Colombie-Britannique	24
—	39	39	—	39	Territoires du Nord-Ouest	25
15,664	39	169,437	5	169,442	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
15,584	—	89,285	—	89,285	Exportations	27
—	—	6,880	1,192	8,072	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	7,631	—	7,631	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
—	—	37	—	37	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
1,681	—	9,850	—	9,850	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 1,027	—	5,400	—	5,400	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,902	39	288,520	1,197	289,717	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 15.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
1977 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	86	—	8,434	59,231	3,173,908
2	Less field flared and waste	—	—	—	6,898	30,481
3	Net new production	86	—	8,434	52,333	3,143,427
4	Less injected and stored	—	—	—	—	398,055
5	Net withdrawals	86	—	8,434	52,333	2,745,372
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	4,794	28,596
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	749	24,337
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	1,219	385,639
8b	Other disposition and uses	—	—	—	2,509	130,765
9	Adjustment	—	—	25	— 4,697	— 21,153
10	Deliveries of marketable gas	86	—	8,409	47,759	2,197,188
11	<u>Total disposition</u>	86	—	8,434	52,333	2,745,372
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	86	—	8,409	37,949	294,737
12b	Plants	—	—	—	9,810	1,902,451
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	86	—	8,409	47,759	2,197,188
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	7,879	134,396
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	2,229
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	86	—	8,409	55,638	2,333,813
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	82	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	81,535
20	Ontario	—	—	6,993	—	657,476
21	Manitoba	—	—	—	—	60,675
22	Saskatchewan	—	—	—	48,255	53,518
23	Alberta	—	—	—	—	388,265
24	British Columbia	—	—	—	—	10,989
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	82	—	6,993	48,255	1,252,458
27	Exports	—	—	—	—	795,799
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1,277	—	35,398
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	10,844	165,063
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	2,705
31	Pipeline fuel	—	—	141	901	84,139
32	Pipeline losses, etc.	4	—	— 2	— 4,355	— 1,749
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	86	—	8,409	55,638	2,333,813

See footnote(s) on page 15.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1977 (préliminaire)

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
416,363(4)	1,739	3,659,761	...	3,659,761	Production originale brute	1
3,658	1,417	42,454	...	42,454	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
412,705	322	3,617,307	...	3,617,307	Production originale nette	3
1,671	—	399,726	...	399,726	Moins: gaz injecté et stocké	4
411,034	322	3,217,581	...	3,217,581	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
10,678	—	44,068	...	44,068	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
713	—	25,799	...	25,799	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
39,525	—	426,383	...	426,383	Pertes en cours de traitement	8a
26,918	—	160,192	...	160,192	Autres emplois et utilisations	8b
— 4,019	—	— 29,844	...	— 29,844	Rectifications	9
337,219	322	2,590,983	...	2,590,983	Livraisons de gaz marchand	10
411,034	322	3,217,581	...	3,217,581	<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
6,680	322	348,183	...	348,183	Arrivages de gaz marchand:	12
330,539	—	2,242,800	...	2,242,800	Gisements	12a
					Usines	12b
337,219	322	2,590,983	...	2,590,983	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
550	—	142,825	...	142,825	Déstockage par les distributeurs	14
...	29	29	Importations	15
522	—	2,751	13,847	16,598	Autres arrivages(1)	16
338,291	322	2,736,559	13,876	2,750,435	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick	18
—	—	81,535	—	81,535	Québec	19
—	—	664,469	—	664,469	Ontario	20
—	—	60,675	—	60,675	Manitoba	21
—	—	101,773	—	101,773	Saskatchewan	22
—	—	388,265	29	388,294	Alberta	23
123,533	—	134,522	—	134,522	Colombie-Britannique	24
—	322	322	—	322	Territoires du Nord-Ouest	25
123,533	322	1,431,643	29	1,431,672	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
203,933	—	999,732	—	999,732	Exportations	27
—	—	36,675	13,847	50,522	Autres livraisons(1,2)	28
396	—	176,303	—	176,303	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
17	—	2,715	—	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
9,176	—	94,357	—	94,357	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,236	—	— 4,866	—	— 4,866	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
338,291	322	2,736,559	13,876	2,750,435	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voire note(s) à la page 15.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 6. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABEAU 6. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,722 ^r	332,847 ^r
February - Février ..	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,401 ^r	297,799 ^r
March - Mars	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,612 ^r	331,517 ^r
April - Avril	8	-	429	3,844	262,792	34,005	2,476 ^r	303,554 ^r
May - Mai	6	-	498	3,640	258,151	34,082	2,496 ^r	298,873 ^r
June - Juin	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,498 ^r	269,251 ^r
July - Juillet	6	-	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August - Août	6	-	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September - Septembre	6	-	893 ^r	3,877	242,256	28,574	2,426	278,032 ^r
October - Octobre ...	6	-	1,083	4,938 ^p	256,717	34,642 ^r	2,332	299,718 ^p
November - Novembre	6	-	1,008	5,037 ^r	274,273	35,532	2,312	318,168 ^p
December - Décembre	7	-	995 ^r	6,355 ^p	304,211	36,645	2,374	350,587 ^p
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	86	-	8,434 ^r	52,333 ^p	3,143,427	385,889	27,138 ^r	3,617,307 ^p
<u>December - 1976 - Total - Décembre</u>	9	-	509	5,984	280,142	35,677	2,787	325,108

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198	556,712	9,625	566,535
July - Juillet	155	572,116	7,208	579,479
August - Août	31	582,863	7,980	590,874
September - Septembre	196	481,753	12,235	494,184
October - Octobre	80	592,082	14,978	607,140
November - Novembre	121	611,346	16,294	627,761
December - Décembre	124 ^r	643,702 ^r	9,657	653,483 ^r
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,525 ^r	6,999,865 ^r	163,669	7,165,059 ^r
<u>Total December - 1976 - Décembre</u>	181	625,362	16,121	641,664

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
December 1977

TABLÉAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
décembre 1977

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	40	18	124
Alberta	3,052	1,968	643,702
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	9,657
<u>Canada</u>	3,140	2,043	653,483
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	14	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	14	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	40	18	...
Alberta	3,038	1,967	...
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	...
<u>Canada</u>	3,126	2,042	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of — million cubic feet and 2,335 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (4) Includes the Yukon production of 321 million cubic feet and 26,495 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de — millions de pi³ et 2,335 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production du Yukon de 321 millions de pi³ et 26,495 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Government
Publications

BINDING SECT. JUL -5 1970

Government
Publications

